GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS

CHARIS ENERGY, INC. 146369

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	212	-0-	-718	-0-	34	1	169	2	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	105	1	474	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	109	1	496	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	529	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	Y	6	5	1			11
							7	9									
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	103	1	488	2	Y	13	13	1			11
							14	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	584	1	2882	2	Y	269	321	1			124
							296	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	743	1	3370	2	Y	324	342	1			106
							356	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	805	1	3669	2	Y	365	324	1			147
							402	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	713	1	3284	2	Y	378	314	1			211
							416	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	1024	1	4691	2	Y	428	455	1			184
							471	9									
*01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1044	1	4929	2	Y	438	459	1			163
							482	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	8	1	39	2	Y	2					5
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	Y	-0-	1	1			1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	23	1	104	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	32	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	288	1	1421	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09	1890	X	1764	-0-	-126	-0-	314	1	1425	2	Y	23	30	1			17
							25	9									
10	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	320	1	1459	2	Y	28	15	1			30
							31	9									
11	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	287	1	1321	2	Y	51	48	1			33
							56	9									
12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	232	1	1065	2	Y	47	35	1			45
							52	9									
01	1829	X	1112	-0-	-717	-0-	192	1	907	2	Y	12	39	1			18
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					6
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-	4	1			2
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	64	1	294	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	46	1	214	2	Y	5	5	1			4
						6	9									
12	434 N	272	-0-	-162	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					4
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	49	1	229	2	Y	-0-					4

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

08	1085 N	685	-0-	-400	-0-	114	1	560	2	Y	10	10	1			13
						11	9									
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	123	1	557	2	Y	9	6	1			16
						10	9									
10	837 N	746	-0-	-91	-0-	132	1	603	2	Y	10	7	1			19
						11	9									
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	131	1	605	2	Y	22	28	1			13
						24	9									
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	124	1	567	2	Y	7	6	1			14
						8	9									
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	Y	17	17	1			14
						19	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

08	961 N	627	-0-	-334	-0-	104	1	516	2	Y	6	9	1			7
						7	9									
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	143	1	648	2	Y	10	11	1			6
						11	9									
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	628	2	Y	10	5	1			11
						11	9									
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	146	1	673	2	Y	30	24	1			17
						33	9									
12	837 N	683	-0-	-154	-0-	119	1	545	2	Y	17	15	1			19
						19	9									
01	775 N	630	-0-	-145	-0-	108	1	508	2	Y	13	22	1			10
						14	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

*08	3100 X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-	1427	3			201
*09	4560 X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-					201
*10	4712 X	1801	-0-	-2911	-0-	1593	3	208	9	N	189	189	1			201
*11	3840 X	3003	-0-	-837	-0-	3003	3			N	-0-					201
*12	3317 X	2466	-0-	-851	-0-	2466	3			N	-0-					201
01	2821 X	1887	-0-	-934	-0-	1617	3	270	9	N	245					446

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4588	X	3985	-0-	-603	-0-	192	1	3093	3	N	609	970	1	555	3	-0-
							30	4	670	9							
09	4110	X	2239	-0-	-1871	-0-	132	1	2061	3	N	-0-					-0-
							46	4									
*10	4247	X	2434	-0-	-1813	-0-	44	1	2141	3	N	187	187	1			-0-
							43	4	206	9							
*11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	385	-0-	-3335	-0-	8	1	371	3	N	-0-					-0-
							6	4									
*01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	123	1	5212	3	N	365					365
							29	4	402	9							

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

*08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	121	1	1926	3	N	3	187	1			-0-
							25	4	3	9							
09	4710	X	1974	-0-	-2736	-0-	119	1	1813	3	N	-0-					-0-
							42	4									
*10	4867	X	1633	-0-	-3234	-0-	27	1	1376	3	N	187	187	1			-0-
							24	4	206	9							
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	87	1	3844	3	N	127	127	1			-0-
							61	4	140	9							
12	3100	X	864	-0-	-2236	-0-	19	1	832	3	N	-0-					-0-
							13	4									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

*08	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	172	1	2525	3	N	-0-	292	3			117
09	5280	X	1042	-0-	-4238	-0-	65	1	977	3	N	-0-					117
*10	5456	X	2675	-0-	-2781	-0-	49	1	2626	3	N	-0-					117
*11	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	72	1	3145	3	N	-0-					117
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	72	1	3126	3	N	-0-					117
*01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	67	1	2688	3	N	192	192	1			117
							211	9									

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	2					5
							2	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	158	1	2695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	3100	N	3560	-0-	460	460	221	1	3335	2	Y	4					5
							4	9									
11	3000	N	2708	-0-	-292	168	194	1	2506	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	213	1	1705	2	Y	47					47
							52	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	214	1	2896	2	Y	7	36	1			18
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	40	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	2	Y	2					2
							2	9									
*01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	24	-0-	-666	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	54	1	1022	2	Y	2					3
							2	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-	2	1			1
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					1
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	1147	N	285	-0-	-862	-0-	17	1	250	2	Y	16					16
							18	9									
*01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1438	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	1					1
							1	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	14					14
							15	9									
01	496	X	408	-0-	-88	-0-	27	1	378	2	Y	3	12	1			5
							3	9									

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	40					47
							44	9									
09	660	N	508	-0-	-152	-0-	27	1	471	2	Y	9	44	1			12
							10	9									
10	558	N	161	-0-	-397	-0-	9	1	144	2	Y	7					19
							8	9									
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	13	1			6
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	20	1	297	2	Y	3					9
							3	9									
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	2	7	1			4
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2416	-0-	-1614	-0-	118	1	2235	2	Y	57					84
							63	9									
09	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	164	1	2858	2	Y	51	105	1			30
							56	9									
10	4030	X	3189	-0-	-841	-0-	192	1	2916	2	Y	74					104
							81	9									
11	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	206	1	2719	2	Y	6	90	1			20
							7	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	224	1	3354	2	Y	33					53
							36	9									
*01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	248	1	3427	2	Y	7	39	1			21
							8	9									

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

08	744	N	289	-0-	-455	-0-	14	1	267	2	Y	7					14
							8	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1366	2	Y	21	27	1			8
							23	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	Y	32					40
							35	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	10	44	1			6
							11	9									
12	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	74	1	1107	2	Y	51					57
							56	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	14	52	1			19
							15	9									

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

08	217	N	86	-0-	-131	-0-	6	1	77	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	28	21	1			7
							31	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	334	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	16	1	208	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	25	19	1			16
							28	9									

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	22	19	1			16
							24	9									

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		149	-0-	149	159	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		286	-0-	286	445	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	950	X	505	-0-	-445	-0-	37	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	331	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1367	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	13	10	1			9
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	221	2	Y	2					18
							2	9									
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	17	1	400	2	Y	2	10	1			10
							2	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	3					13
							3	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	5					18
							6	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	5					23
							6	9									
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	337	2	Y	2					25
							2	9									

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

08	372	N	177	-0-	-195	-0-	10	1	164	2	Y	3					26
							3	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	9	21	1			14
							10	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	18	1	300	2	Y	6					20
							7	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1047	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	50	1	714	2	Y	6	8	1			7
							7	9									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1					19
							1	9									
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	5	1	107	2	Y	2	11	1			10
							2	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	1					11
							1	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					11
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2					13
							2	9									
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	22	1	261	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	25	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1	295	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	196	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	38	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	8	4	1			5
							9	9									

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	52	1	472	2	Y	52	102	1			40
							57	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	29	1	366	2	Y	89	48	1			81
							98	9									
10	868	N	529	-0-	-339	-0-	40	1	412	2	Y	70	107	1			44
							77	9									
11	570	N	128	-0-	-442	-0-	3	1	36	2	Y	81	93	1			32
							89	9									
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	60	80	1			12
							66	9									
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	20	1	240	2	Y	57	31	1			38
							63	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	333	2	Y	23	15	1			12
							25	9									
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	14	14	1			12
							15	9									

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	15	1	185	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	27	1	345	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	45	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	60		60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	246	-0-	246	376	16	1	230	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1			1
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	15	1	155	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	11	9	1			2
						12	9									
*01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	18	9	1			11
						20	9									

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					4
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	Y	-0-	2	1			2
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1					3
						1	9									
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					3
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	25	1	379	2	Y	2					5
						2	9									
01	341 N	82	-0-	-259	-0-	5	1	76	2	Y	1					6
						1	9									

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	6	4	1			5
						7	9									
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	2	1			3
12	403 N	74	-0-	-329	-0-	5	1	67	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	9	1	115	2	Y	6	4	1			4
						7	9									
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	46	2	Y	2	3	1			3
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	55	1	699	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
01	775	X	752	-0-	-23	-0-	48	1	693	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	17	1	188	2	Y	12	17	1			20
							13	9									
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	168	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	90	2	Y	26	18	1			25
							29	9									
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	71	2	Y	9	25	1			9
							10	9									
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	4	1	39	2	Y	9	15	1			3
							10	9									

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	46	1	580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	16	10	1			7
							18	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	19	19	1			16
							21	9									

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	8	14	1			13
							9	9									
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	172	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	22	1	183	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	40	14	1			35
							44	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	59	2	Y	8	22	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	94	52	1			63
							103	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	114	115	1			62
							125	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1326	2	Y	110	117	1			55
							121	9									
11	1230	N	752	-0-	-478	-0-	50	1	674	2	Y	25	36	1			44
							28	9									
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	79	1	1223	2	Y	129	97	1			76
							142	9									
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	76	1	1098	2	Y	87	88	1			75
							96	9									

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

08	930	N	504	-0-	-426	-0-	34	1	418	2	Y	47	30	1			41
							52	9									
09	780	N	672	-0-	-108	-0-	40	1	568	2	Y	58	63	1			36
							64	9									
10	837	N	469	-0-	-368	-0-	32	1	382	2	Y	50	57	1			29
							55	9									
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	28	1	290	2	Y	25	26	1			28
							28	9									
12	682	N	341	-0-	-341	-0-	22	1	276	2	Y	39	39	1			28
							43	9									
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	22	1	261	2	Y	39	36	1			31
							43	9									

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	1	1			-0-
10	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

08	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	193	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	21	1	290	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	161	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	120	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	138	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	11	1	88	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	45	13	1			39
							50	9									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	108	2	Y	29	44	1			24
							32	9									
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	106	88	1			42
							117	9									

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			4
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	7	1	112	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	35	1	449	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	50	1	777	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	410	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2906	-0-	2906	2906	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	68	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	106	1	1285	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
09	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	99	1	1397	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
10	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	117	1	1401	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	108	1	1111	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	110	1	1391	2	Y	17	16	1			12
							19	9									
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	103	1	1243	2	Y	14	14	1			12
							15	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	291	-0-	-267	-0-	110	1	180	2	Y	1					34
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	221	1	644	2	Y	1					35
							1	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	146	1	432	2	Y	-0-					35
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	241	2	Y	5					40
							6	9									
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	111	1	307	2	Y	11	41	1			10
							12	9									
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	160	1	478	2	Y	18					28
							20	9									

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					5
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			3
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1					4
							1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	1					5
							1	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	4					9
							4	9									
01	1023	N	695	-0-	-328	-0-	45	1	649	2	Y	1					10
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	279	2	Y	1					22
							1	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
10	496	N	89	-0-	-407	-0-	5	1	83	2	Y	1					13
							1	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	7					20
							8	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	13	1	193	2	Y	2					22
							2	9									
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	2	Y	1					23
							1	9									

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

08	434	N	317	-0-	-117	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					1
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					1
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					1

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

08	279	X	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
09	360	X	235	-0-	-125	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	X	104	-0-	-268	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	279	-0-	-279	-0-	21	1	255	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	397	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	682	N	373	-0-	-309	-0-	28	1	343	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					4
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	806	X	501	-0-	-305	-0-	28	1	472	2	Y	1					3
							1	9									
11	780	X	466	-0-	-314	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					3
12	806	X	407	-0-	-399	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					3
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					3

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

08	713	X	533	-0-	-180	-0-	27	1	505	2	Y	1					8
							1	9									
09	690	X	346	-0-	-344	-0-	18	1	327	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	651	X	12	-0-	-639	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
11	630	X	49	-0-	-581	-0-	3	1	42	2	Y	4					8
							4	9									
12	651	X	145	-0-	-506	-0-	9	1	122	2	Y	13					21
							14	9									
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	11					32
							12	9									

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

08	434	N	177	-0-	-257	-0-	10	1	164	2	Y	3					11
							3	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	Y	1					6
							1	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	4					10
							4	9									
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	8	1	121	2	Y	1					11
							1	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	108	2	Y	1					12
							1	9									

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

08	930	N	270	-0-	-660	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					77
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					77
10	806	N	124	-0-	-682	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					77
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					77
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					77
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	526	-0-	-311	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					2
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					2
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					2
11	510	N	225	-0-	-285	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					2
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

08	558	N	421	-0-	-137	-0-	159	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	136	1	394	2	Y	-0-					4
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	192	1	569	2	Y	-0-					4
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	59	1	163	2	Y	-0-					4
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	90	1	250	2	Y	-0-	3	1			1
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	103	1	303	2	Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

08	589	N	400	-0-	-189	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					5
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					5
10	775	N	159	-0-	-616	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					5
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					5

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

08	496	N	203	-0-	-293	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					2
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	2	Y	-0-					2
10	465	N	138	-0-	-327	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					2
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					2
12	930	N	94	-0-	-836	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					2
01	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

08	620	X	161	-0-	-459	-0-	9	1	151	2	Y	1					7
							1	9									
09	240	X	220	-0-	-20	-0-	9	1	208	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	1					5
							1	9									
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	25					30
							28	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
01	713	N	47	-0-	-666	-0-	3	1	40	2	Y	4					34
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	247	1	406	2	Y	2					29
							2	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	578	2	Y	2					31
							2	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	299	1	882	2	Y	4					35
							4	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1144	2	Y	7					42
							8	9									
12	806	N	459	-0-	-347	-0-	121	1	335	2	Y	3	31	1			14
							3	9									
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	208	1	620	2	Y	4					18
							4	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

08	434	N	316	-0-	-118	-0-	18	1	297	2	Y	1					12
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	2					8
							2	9									
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	273	2	Y	4					12
							4	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	5					17
							6	9									
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	2					19
							2	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	17	1	233	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	31	1	392	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	570	N	252	-0-	-318	-0-	17	1	232	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

08	496	N	258	-0-	-238	-0-	97	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	149	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	34	1	96	2	Y	2					2
							2	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	234	1	646	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	307	1	914	2	Y	6					6
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	2					38
							2	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	19	1	450	2	Y	6	24	1			20
							7	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	3					23
							3	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	30					53
							33	9									
12	496	N	289	-0-	-207	-0-	16	1	251	2	Y	20					73
							22	9									
01	465	N	154	-0-	-311	-0-	9	1	135	2	Y	9					82
							10	9									

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

08	2263	N	1066	-0-	-1197	-0-	42	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	359	-0-	-1471	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	513	-0-	-507	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5	7	1			7
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	6	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	27	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	8	1	387	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	465	N	141	-0-	-324	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					1
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	59	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	36	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

08	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	7	1	55	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	620	N	48	-0-	-572	-0-	7	1	35	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	44	1	195	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	3	1	164	3	Y	36	35	1			17
							40	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	36	27	1			26
							40	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	190	3	Y	21	38	1			9
							23	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
12	403	N	205	-0-	-198	-0-	33	1	169	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	37	1	163	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	1					2
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					1
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	9	N	6					7
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2	1	2946	3	N	-0-					7
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	1	6	1			2
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

08	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	37	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	189	-0-	-441	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					3
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	5					8
							6	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	193	1	851	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	189	-0-	-471	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	20	1	475	3	Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	18	1	873	3	Y	122	130	1			60
							134	9									
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	62	1	929	3	Y	101	85	1			76
							111	9									
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	Y	141	165	1			52
							155	9									
11	990	N	734	-0-	-256	-0-	77	1	631	3	Y	24	70	1			6
							26	9									
12	1147	N	388	-0-	-759	-0-	61	1	315	3	Y	11	6	1			11
							12	9									
01	1488	N	814	-0-	-674	-0-	147	1	650	3	Y	15	19	1			7
							17	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	15	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	2					3
							2	9									
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	Y	6					9
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1733	3	Y	1					10
							1	9									
*01	3100	N	3867	-0-	767	767	10	1	3850	3	Y	6	12	1			4
							7	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		263	-0-	263	263	1	1	262	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	3	Y	-0-					8
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					8
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
11	570	N	88	-0-	-482	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	4	1			4
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					4
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					4

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	-0-					1
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	1					5
							1	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					8
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	4	1			4
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					4
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					4

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	1					9
							1	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					9
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	498	3	Y	31					40
							34	9									
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	15	1			25
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					25
01	558	N	31	-0-	-527	-0-	2	1	28	3	Y	1					26
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	1					9
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					9
10	620	N	399	-0-	-221	-0-	16	1	352	3	Y	28					37
							31	9									
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	61	3	Y	1	23	1			15
							1	9									
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					15
01	403	N	27	-0-	-376	-0-	2	1	24	3	Y	1					16
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	1					4
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	18					22
							20	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			15
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	82	1	135	2	Y	-0-					2
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	29	1	84	2	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	61	1	179	2	Y	-0-					3
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	47	1	128	2	Y	-0-					3
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	36	1	101	2	Y	-0-	2	1			1
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	Y	-0-					1
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					2
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	57	1	158	2	Y	-0-					2
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	83	1	249	2	Y	-0-					1

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	602	-0-	-855	-0-	31	1	567	3	Y	4					24
							4	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					24
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24
11	570	N	91	-0-	-479	-0-	6	1	83	3	Y	2	17	1			9
							2	9									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	2					11
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	24	-0-	-441	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			6
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			6
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			6
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			6

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

08	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-			30
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			30
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			30
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-			30
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	N	-0-			30
*01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			30

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	18	1	661	3	Y	1					7
							1	9									
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
11	660	N	96	-0-	-564	-0-	3	1	92	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					3
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					8
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					8
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	4	1	134	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	6	1	72	3	Y	2					4
							2	9									

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	313	-0-	-338	-0-	6	1	270	3	Y	34	40	1			17
							37	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	38	28	1			27
							42	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	66	69	1			24
							73	9									
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	29	1	238	3	Y	10	31	1			3
							11	9									
12	589	N	305	-0-	-284	-0-	48	1	247	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	57	1	250	3	Y	6	11	1			3
							7	9									

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	17	17	1			6
							19	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	68	-0-	-800	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					23
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	1					24
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	3	25	1			2
							3	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6					8
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	65	1	2403	3	Y	4					20
							4	9									
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	67	1	1975	3	Y	1					21
							1	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					21
11	2400	X	110	-0-	-2290	-0-	3	1	104	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
12	2480	X	108	-0-	-2372	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					5
01	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	5	1	66	3	Y	4					9
							4	9									

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-	3	1	156	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	49	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	45	34	1			15
							50	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	123	3	Y	20	30	1			5
							22	9									
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	23	1	102	3	Y	27	30	1			11
							30	9									

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2064	N	1302	-0-	-762	-0-	26	1	1241	3	Y	32	29	1			15
							35	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	3	Y	44	29	1			30
							48	9									
10	1860	X	645	-0-	-1215	-0-	62	1	568	3	Y	14	37	1			7
							15	9									
11	1800	X	273	-0-	-1527	-0-	23	1	187	3	Y	57	49	1			15
							63	9									
12	1860	X	976	-0-	-884	-0-	136	1	700	3	Y	127	48	1			94
							140	9									
01	2232	X	542	-0-	-1690	-0-	84	1	370	3	Y	80	134	1			40
							88	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	17	1	808	3	Y	19	17	1			9
							21	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	Y	25	17	1			17
							28	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	15	26	1			6
							17	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	88	1	715	3	Y	178	137	1			47
							196	9									
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	23	1	120	3	Y	54	35	1			66
							59	9									
01	1333	X	322	-0-	-1011	-0-	50	1	221	3	Y	46	87	1			25
							51	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

08	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	17	1	795	3	Y	27	27	1			13
							30	9									
09	1230	N	505	-0-	-725	-0-	31	1	468	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1042	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	910	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	81	1	417	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
01	1178	N	510	-0-	-668	-0-	93	1	411	3	Y	5	10	1			3
							6	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					4
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					4
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					4
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					4
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					4
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	2	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	14	1	652	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	978	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	Y	41	31	1			11
							45	9									
12	1085	N	277	-0-	-808	-0-	42	1	214	3	Y	19	10	1			20
							21	9									
01	1240	N	168	-0-	-1072	-0-	29	1	128	3	Y	10	24	1			6
							11	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	26	23	1			12
							29	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	857	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	Y	27	35	1			10
							30	9									
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	46	1	373	3	Y	13	20	1			3
							14	9									
12	961	N	44	-0-	-917	-0-	7	1	34	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	1147	N	484	-0-	-663	-0-	86	1	379	3	Y	17	15	1			6
							19	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	17	13	1			13
							19	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	19	1	155	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	45	1	230	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	52	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1					1
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	157	-0-	-277	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					5
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

08	930	N	330	-0-	-600	-0-	7	1	321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	573	3	Y	71	53	1			19
							78	9									
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	79	1	410	3	Y	52	24	1			47
							57	9									
01	1488	N	197	-0-	-1291	-0-	33	1	144	3	Y	18	52	1			13
							20	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	47	35	1			12
							52	9									
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	55	1	241	3	Y	43	45	1			17
							47	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

08	775	N	468	-0-	-307	-0-	9	1	436	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	Y	17	26	1			7
							19	9									
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	38	1	309	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	775	N	555	-0-	-220	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	72	1	318	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

08	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	88	-0-	-191	-0-	12	1	70	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	10	1	29	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	73	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	17	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

08	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	21	1	108	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	55	1	245	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	7	-0-	-396	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	439	-0-	-305	-0-	81	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	49	-0-	-292	-0-	1	1	38	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	60	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	6	1	142	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	19	1	723	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	992	N	395	-0-	-597	-0-	17	1	377	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	17	1	597	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	98	-0-	-1018	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	9	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	24	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	775	N	496	-0-	-279	-0-	21	1	462	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	19	1	689	3	Y	-0-	2	1			1
12	775	N	59	-0-	-716	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	14	1	280	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	194	-0-	-346	-0-	10	1	182	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	92	-0-	-404	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	6	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	589	N	80	-0-	-509	-0-	6	1	56	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	593	-0-	-213	-0-	15	1	565	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	530	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	630	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	3	1	42	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	13	1	265	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	23	1	220	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	8	1	72	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	7	1	38	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	21	1	427	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	18	1	337	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	558	N	237	-0-	-321	-0-	22	1	211	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	12	1	198	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	32	1	305	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	111	3	Y	28	29	1			6
							31	9									

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	211	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	666	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	630	N	204	-0-	-426	-0-	22	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	37	-0-	-614	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	28	1	122	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	28	1	382	3	Y	12	14	1			3
							13	9									

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	85	-0-	-349	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	Y	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	159	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	38	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	2	1	69	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	1	1	26	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	3	Y	-0-	1	1			1
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	8	1	396	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	33	1	500	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	716	3	Y	22	29	1			8
							24	9									
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	20	1	164	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	87	1	447	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	68	1	298	3	Y	13	17	1			6
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	12	1	465	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	651	N	202	-0-	-449	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	806	N	26	-0-	-780	-0-	2	1	21	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	Y	71	63	1			33
							78	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	821	3	Y	71	53	1			51
							78	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	Y	65	91	1			25
							72	9									
11	930	N	576	-0-	-354	-0-	60	1	490	3	Y	24	43	1			6
							26	9									
12	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	775	N	276	-0-	-499	-0-	48	1	211	3	Y	15	15	1			6
							17	9									

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

08	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	105	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

08	558	N	104	-0-	-454	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	10	1	139	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	11	1	147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	558 N	167	-0-	-391	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	558 N	233	-0-	-325	-0-	16	1	213	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	116	-0-	-214	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	159	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
10	434 N	220	-0-	-214	-0-	13	1	192	3	Y	14	15	1			3
						15	9									
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	114	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	15	1	220	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	15	14	1			3
						17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	36	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

08	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-					-0-
12	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

08	837	N	553	-0-	-284	-0-	23	1	527	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	516	-0-	-234	-0-	25	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	34	1	393	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	28	1	465	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	527	N	227	-0-	-300	-0-	33	1	192	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	31	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	771	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	810	N	483	-0-	-327	-0-	13	1	462	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	837	N	114	-0-	-723	-0-	5	1	107	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	651	N	71	-0-	-580	-0-	5	1	62	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

08	930	N	451	-0-	-479	-0-	23	1	419	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	39	1	652	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	26	1	390	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	375	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	172	-0-	-231	-0-	9	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	66	-0-	-430	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	21	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	21	1	377	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	312	-0-	-463	-0-	30	1	281	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

08	279	N	27	-0-	-252	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	156	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
12	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			2
01	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	67	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	58	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	686	-0-	-2817	-0-	28	1	649	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2790	X	558	-0-	-2232	-0-	27	1	522	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	61	1	715	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	194	1	561	3	Y	33	32	1			7
							36	9									

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-	22	22	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1966	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	171	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	21	1	378	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	26	1	436	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	21	1	316	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	31	1	559	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
12	930	N	660	-0-	-270	-0-	42	1	606	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2229	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	1426	N	726	-0-	-700	-0-	45	1	673	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	960	N	467	-0-	-493	-0-	29	1	436	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1428	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	84	1	1146	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

08	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

08	589	N	307	-0-	-282	-0-	16	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1170	N	240	-0-	-930	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

08	496	N	178	-0-	-318	-0-	9	1	161	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	600	N	163	-0-	-437	-0-	9	1	148	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	264	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	972	3	Y	24	22	1			5
							26	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	4	1	63	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	344	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	191	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	17	1	245	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	17	1	235	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	99	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	20	1	277	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	35	1	587	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	Y	43	38	1			6
							47	9									
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	24	1	338	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	26	1	348	3	Y	34	34	1			7
							37	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	Y	3					9
							3	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	263	1	778	2	Y	1					10
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	145	1	402	2	Y	2					12
							2	9									
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	196	1	538	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	132	1	394	2	Y	3					6
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	8	1	150	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					1
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			1
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1
01	T. A.		207	-0-	207	207	14	1	193	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	7	1	124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	210	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	16	1	240	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	83	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	11	1	154	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	20	18	1			4
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	8	1	13	3	Y	2					6
							2	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	118	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
10	3100	N	6133	-0-	3033	3033	17	1	6108	3	Y	7					10
							8	9									
11	3000	N	18	-0-	-2982	51	9	1	9	9	Y	8					18
12	3100	N	8236	-0-	5136	5187	4	1	8231	3	Y	1					19
							1	9									
*01	12748	X	7561	-0-	-5187	-0-	19	1	7538	3	Y	4	18	1			5
							4	9									

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	62	-0-	-527	-0-	23	1	39	2	Y	-0-					1
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	2	Y	-0-					1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	457	2	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	315	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	208	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	279	1	832	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	27	1	495	3	Y	2	22	1			11
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	3	Y	3					14
							3	9									
10	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	87	1	1312	3	Y	-0-					14
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					14
12	1302	N	609	-0-	-693	-0-	40	1	568	3	Y	1					15
							1	9									
01	1395	N	108	-0-	-1287	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					15

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		59	-0-	59	200	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		93	-0-	93	293	6	1	83	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	T. A.		171	-0-	171	464	11	1	152	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	639	N	175	-0-	-464	-0-	11	1	155	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	9	1	124	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	Y	55	47	1			11
							61	9									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	25	1	453	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	18	1	275	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	27	1	391	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	961	N	476	-0-	-485	-0-	32	1	432	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1810	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	28	-0-	-499	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	191	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	124	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	62	-0-	62	124	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	495	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	157	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	85	-0-	-566	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	42	1	755	3	Y	3	23	1			10
							3	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	4					14
							4	9									
10	806	N	362	-0-	-444	-0-	23	1	338	3	Y	1					15
							1	9									
11	780	N	393	-0-	-387	-0-	24	1	367	3	Y	2					17
							2	9									
12	790	N	139	-0-	-651	-0-	9	1	128	3	Y	2					19
							2	9									
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	17	1	226	3	Y	8					27
							9	9									

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

08	310	N	104	-0-	-206	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1920	N	795	-0-	-1125	-0-	45	1	749	3	Y	1					2
							1	9									
10	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	95	1	1421	3	Y	1					3
							1	9									
11	1320	N	164	-0-	-1156	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					3
12	837	N	291	-0-	-546	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					3
01	T. A.		527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-					2
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	2	Y	-0-					2
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	Y	-0-					2
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					2
12	465	N	197	-0-	-268	-0-	52	1	145	2	Y	-0-	1	1			1
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

08	682	N	173	-0-	-509	-0-	9	1	163	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					3
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	133	3	Y	1					4
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1					5
							1	9									
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	8					13
							9	9									

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1					2
							1	9									

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	471	2	Y	-0-					4
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	51	1	148	2	Y	-0-					4
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	139	1	408	2	Y	1					5
							1	9									
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	172	1	475	2	Y	-0-					5
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	713	1	1967	2	Y	-0-	3	1			2
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	124	1	371	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	294	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	232	3	Y	24	16	1			10
							26	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	206	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	7	1	95	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	308	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	24	1	361	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	11	1	164	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	322	3	Y	25	24	1			5
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	24	1	439	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	25	1	417	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	620	N	53	-0-	-567	-0-	3	1	43	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			1
12	465	N	55	-0-	-410	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	26	1	971	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	26	1	773	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	32	1	722	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	22	1	801	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	837	N	186	-0-	-651	-0-	7	1	173	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	775	N	95	-0-	-680	-0-	6	1	82	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	204	-0-	-168	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	15	1	89	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	14	1	40	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	26	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	29	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	775	N	325	-0-	-450	-0-	22	1	294	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	101	-0-	-199	-0-	6	1	93	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	23	-0-	-287	-0-	3	1	19	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	22	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	114	-0-	-289	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	332	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	20	1	369	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	17	1	165	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	13	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	19	1	105	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	218	-0-	-216	-0-	11	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	876	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	868	N	335	-0-	-533	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	12	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	63	-0-	-340	-0-	3 4	1 9	56	3	Y	4	4	1			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	207	3	Y	5	4	1			1
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	7 2	1 9	118	3	Y	2	2	1			1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	361	3	Y	5	5	1			1
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	488	3	Y	17	15	1			3
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	323	3	Y	16	14	1			5
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36 15	1 9	490	3	Y	14	16	1			3

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11 8	1 9	195	3	Y	7	7	1			2
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	8 6	1 9	127	3	Y	5	5	1			2
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	7 6	1 9	105	3	Y	5	6	1			1
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	354	3	Y	10	9	1			2
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	292	3	Y	15	13	1			4
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	202	3	Y	13	14	1			3

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	9 6	1 9	162	3	Y	5	5	1			1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	431	3	Y	6	5	1			2
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	537	3	Y	10	10	1			2
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	637	3	Y	8	8	1			2
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	27 10	1 9	381	3	Y	9	8	1			3
01	527	N	244	-0-	-283	-0-	16 14	1 9	214	3	Y	13	13	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	438	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	429	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	28	1	414	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1912	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1333	N	824	-0-	-509	-0-	53	1	759	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	1829	X	726	-0-	-1103	-0-	48	1	656	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	9	1	26	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	682	N	218	-0-	-464	-0-	13	1	195	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	750	N	69	-0-	-681	-0-	4	1	55	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	24	1	338	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	11	1	143	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	25	1	581	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	18	1	359	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	39	1	456	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	31	1	519	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	403	N	220	-0-	-183	-0-	32	1	186	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	70	-0-	-426	-0-	17	1	50	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	224	-0-	-458	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	24	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	527	N	187	-0-	-340	-0-	18	1	166	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	17	1	160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	22	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	222	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	10	1	142	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	2	1	81	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	600	N	127	-0-	-473	-0-	4	1	108	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	713	N	82	-0-	-631	-0-	6	1	72	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	25	1	450	3	Y	11	29	1			6
							12	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
10	558	N	372	-0-	-186	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					6
11	480	N	246	-0-	-234	-0-	15	1	219	3	Y	11					17
							12	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	10					27
							11	9									
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	6	1	84	3	Y	27					54
							30	9									

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	108	1	3186	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	646	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	620	X	446	-0-	-174	-0-	18	1	428	3	Y	-0-	1	1			1
01	930	X	61	-0-	-869	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	21	1	428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	32	1	577	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	868	N	338	-0-	-530	-0-	31	1	294	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	2	1			1
12	651	N	11	-0-	-640	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		333	-0-	333	1232	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		698	-0-	698	1930	18	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	2372	X	442	-0-	-1930	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	222	-0-	-491	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		184	-0-	184	184	32	1	152	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	7	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	6	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		408	-0-	408	1004	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		518	-0-	518	1522	29	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1685	X	163	-0-	-1522	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	102	-0-	-288	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	2	1			1
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1					2
							1	9									
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	514	-0-	-446	-0-	29	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

08	806	N	504	-0-	-302	-0-	191	1	312	2	Y	1					7
							1	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	Y	-0-					7
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	398	1	1177	2	Y	1					8
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	277	1	766	2	Y	1					9
							1	9									
12	1829	N	724	-0-	-1105	-0-	192	1	531	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
01	1581	N	656	-0-	-925	-0-	165	1	490	2	Y	1					4
							1	9									

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

08	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	4	1	80	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	870	N	49	-0-	-821	-0-	3	1	42	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	8	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	14	1	228	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	9	1	132	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	59	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	946	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	303	-0-	-317	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		56	-0-	56	56	14	1	42	2	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		75	-0-	75	341	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		81	-0-	81	422	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	488	X	66	-0-	-422	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-					-0-

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	Y	-0-					5
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	-0-					5
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					5
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					5
01	558	N	116	-0-	-442	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					7
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1					8
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					8
*01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					8

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

08	186	N	59	-0-	-127	-0-	1	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	8	3	1			6
							9	9									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

08	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	496	N	144	-0-	-352	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					2
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	-0-					2
*01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

08	3007 X	425	-0-	-2582	-0-	340	1	85	2	Y	-0-					20
09	2910 X	1084	-0-	-1826	-0-	167	1	917	2	Y	-0-					20
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					20
11	420 X	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					20
12	1116 X	120	-0-	-996	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					20
01	1116 X	224	-0-	-892	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

08	186 N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	10	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	19	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

08	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					2
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					2
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					2
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					2
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					2
01	310 X	133	-0-	-177	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-					7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					7
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					7
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					7
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	403 N	183	-0-	-220	-0-	11	1	164	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
11	270 N	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	3	Y	27	24	1			5
						30	9									
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	33	28	1			10
						36	9									
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	18	23	1			5
						20	9									
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	18	1	644	3	Y	8	10	1			3
						9	9									
12	713 N	224	-0-	-489	-0-	9	1	209	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
01	558 N	245	-0-	-313	-0-	17	1	218	3	Y	9	9	1			2
						10	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	175	1	3604	3	Y	29	27	1			6
						32	9									
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	3	Y	29	25	1			10
						32	9									
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	210	1	1991	3	Y	34	37	1			7
						37	9									
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	135	1	2285	3	Y	44	42	1			9
						48	9									
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	209	1	1958	3	Y	44	40	1			13
						48	9									
01	4092 X	1346	-0-	-2746	-0-	194	1	1075	3	Y	70	69	1			14
						77	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

08	1240 N	450	-0-	-790	-0-	20	1	416	3	Y	13	12	1			3
						14	9									
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	23	19	1			7
						25	9									
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	27	29	1			5
						30	9									
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	16	1	269	3	Y	12	13	1			4
						13	9									
12	775 N	175	-0-	-600	-0-	16	1	152	3	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	372 N	65	-0-	-307	-0-	9	1	48	3	Y	7	8	1			2
						8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	237	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	18	1	166	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	434	N	39	-0-	-395	-0-	3	1	33	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	6	1	36	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	40	1	833	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	53	1	961	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1054	N	215	-0-	-839	-0-	20	1	192	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1954	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	100	1	555	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	8	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	14	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	19	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	892	3	Y	1					3
							1	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	Y	-0-					3
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
11	600	N	125	-0-	-475	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					2
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

08	372	N	270	-0-	-102	-0-	12	1	255	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	251	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	94	-0-	-309	-0-	9	1	82	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	216	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

08	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	4	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	25	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	1					1
							1	9									
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	3100	N	4122	-0-	1022	1022	10	1	4112	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

08	217 N	80	-0-	-137	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	11	1	195	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	279 N	81	-0-	-198	-0-	7	1	70	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

08	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					5
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					5
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					5
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					5
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

08	217 N	154	-0-	-63	-0-	8	1	140	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	16	1	273	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	82	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	1	1	19	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	9	8	1			2
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	Y	-0-					2
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					2
11	540	N	267	-0-	-273	-0-	17	1	249	3	Y	1					3
							1	9									
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	11	1	158	3	Y	2					5
							2	9									
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	37	1	499	3	Y	8					13
							9	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

08	434	N	256	-0-	-178	-0-	24	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	29	1	355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	17	1	178	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

08	341	N	241	-0-	-100	-0-	23	1	217	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	25	1	260	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	128	-0-	-368	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	189	1	1782	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	4459	-0-	1459	1459	337	1	4118	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	1676	-0-	-1424	35	148	1	1525	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1080	N	212	-0-	-868	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					1
12	1116	X	282	-0-	-834	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	100	-0-	-520	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	94	1	1698	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2370	N	718	-0-	-1652	-0-	40	1	672	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2635	N	226	-0-	-2409	-0-	14	1	210	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1740	N	676	-0-	-1064	-0-	42	1	623	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	20	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	227	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	254	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	168	1	1587	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	174	1	2126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	125	1	1292	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1710	X	192	-0-	-1518	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	380	-0-	-1883	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	589	-0-	-837	-0-	50	1	536	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	50	1	1147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	62	1	1217	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
10	1395	N	743	-0-	-652	-0-	57	1	662	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1333	N	602	-0-	-731	-0-	85	1	493	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	90	1	259	3	Y	35	35	1			7
							39	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	309	-0-	-435	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	296	-0-	-964	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	509	-0-	-328	-0-	27	1	482	3	Y	-0-	4	1			2
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	-0-					3
12	899	N	316	-0-	-583	-0-	21	1	294	3	Y	1					4
							1	9									
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	2					6
							2	9									

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	481	-0-	-573	-0-	9	1	436	3	Y	33	34	1			16
							36	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	3	Y	41	29	1			28
							45	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	Y	36	50	1			14
							40	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	Y	24	32	1			6
							26	9									
12	1054	N	478	-0-	-576	-0-	76	1	392	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	106	1	468	3	Y	8	14	1			4
							9	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	413	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	682	N	336	-0-	-346	-0-	22	1	297	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	191	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1	237	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	111	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	21	19	1			4
							23	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

08	1116	N	408	-0-	-708	-0-	21	1	377	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	174	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	17	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	23	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

08	341	N	297	-0-	-44	-0-	6	1	277	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	27	16	1			18
							30	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	423	3	Y	19	29	1			8
							21	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
12	620	N	346	-0-	-274	-0-	55	1	282	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	Y	12	15	1			5
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	43	1	405	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1043	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	40	1	467	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1147	N	459	-0-	-688	-0-	39	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	132	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	96	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

08	1975	N	1096	-0-	-879	-0-	105	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	188	1	1936	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	326	-0-	-184	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	574	-0-	-201	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1	199	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	24	1	350	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	29	1	396	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	6	1	104	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	240 N	67	-0-	-173	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	Y	6	6	1			1
						7	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					1
10	279 X	42	-0-	-237	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
11	330 X	60	-0-	-270	-0-	4	1	55	3	Y	1					2
						1	9									
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	226	-0-	-425	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	437	-0-	-1423	-0-	17	1	399	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	61	1	1195	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	1023	N	305	-0-	-718	-0-	22	1	258	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	360	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
12	1333	N	303	-0-	-1030	-0-	41	1	238	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	69	1	200	3	Y	34	34	1			7
							37	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	37	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	41	1	500	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	17	1	222	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	28	1	305	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	146	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	38	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	387	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	620	N	371	-0-	-249	-0-	29	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

08	465	N	165	-0-	-300	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	Y	1					8
							1	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	225	1	653	2	Y	1					9
							1	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	220	1	652	2	Y	1					10
							1	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	274	1	760	2	Y	-0-					10
12	899	N	245	-0-	-654	-0-	65	1	179	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	189	1	562	2	Y	-0-					4

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	17	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	56	1	730	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	52	1	614	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	96	1	1026	3	Y	13	10	1			7
							14	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	445	-0-	-361	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	164	-0-	-270	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					-0-
*01	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	13	1	305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	15	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	6	1	102	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	10	1	57	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	13	1	36	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	5	1	44	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

08	899	N	622	-0-	-277	-0-	25	1	587	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	35	1	685	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	46	1	533	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	50	1	290	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	589	N	252	-0-	-337	-0-	60	1	174	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	66	-0-	-771	-0-	17	1	29	3	Y	18					48
							20	9									
09	840	N	153	-0-	-687	-0-	14	1	113	3	Y	24	62	1			10
							26	9									
10	3100	N	5108	-0-	2008	2008	14	1	5077	3	Y	15					25
							17	9									
11	2040	N	32	-0-	-2008	-0-	6	1	26	9	Y	24					49
12	3100	N	3381	-0-	281	281	2	1	3379	3	Y	-0-					49
*01	1499	X	1218	-0-	-281	-0-	3	1	1209	3	Y	5	42	1			12
							6	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

08	1488	N	16	-0-	-1472	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	243	-0-	243	243	17	1	226	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

08	310	N	139	-0-	-171	-0-	11	1	126	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	510	N	303	-0-	-207	-0-	17	1	276	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	278	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	6	1	283	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					3
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	28	1	632	3	Y	4					7
							4	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	21	1	751	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	3	Y	-0-					5
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					5

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					3
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					3
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					3
*01	3100	N	5982	-0-	2882	2882	15	1	5966	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	68	1	645	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	64	1	785	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	37	1	386	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	58	1	679	3	Y	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	30	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	34	26	1			14
							37	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	28	29	1			13
							31	9									
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	12	1	213	3	Y	6	10	1			9
							7	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

08	248	N	116	-0-	-132	-0-	9	1	105	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	168	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	120	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	30	18	1			14
							33	9									
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	5	10	1			9
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	50	1	607	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	672	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	51	1	596	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	36	1	386	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1171	-0-	1171	3699	61	1	1098	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	T. A.		1492	-0-	1492	5191	83	1	1400	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	5726	X	535	-0-	-5191	-0-	33	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	1590	X	243	-0-	-1347	-0-	15	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1550	X	565	-0-	-985	-0-	36	1	515	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	1209	X	410	-0-	-799	-0-	27	1	368	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	8	1	109	3	Y	10	8	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	137	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	499	-0-	-679	-0-	128	1	371	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

08	465	N	390	-0-	-75	-0-	148	1	242	2	Y	-0-					9
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	133	1	387	2	Y	-0-					9
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	144	1	425	2	Y	1					10
							1	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	141	1	389	2	Y	-0-					10
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	188	1	520	2	Y	-0-	7	1			3
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	117	1	347	2	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	568	-0-	-362	-0-	54	1	511	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	868	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	70	1	723	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	961	N	513	-0-	-448	-0-	40	1	466	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	56	1	598	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	997	-0-	-491	-0-	95	1	893	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	105	1	1284	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	101	1	1045	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1457	N	926	-0-	-531	-0-	73	1	853	3	Y	-0-	2	1			1
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	8560	-0-	5560	5560	609	1	7949	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	10671	-0-	7571	13131	839	1	9830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3100	N	126	-0-	-2974	10157	11	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	6	1	168	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	5	1	172	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	72	-0-	-703	-0-	5	1	61	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1071	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	62	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	76	1	815	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	19	30	1			13
							21	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	Y	31	30	1			14
							34	9									
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	65	1	666	3	Y	24	32	1			6
							26	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	55	1	644	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	60	1	649	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	278	-0-	278	298	18	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	47	1	1077	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1740	X	940	-0-	-800	-0-	46	1	888	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1798	X	792	-0-	-1006	-0-	62	1	723	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	1650	X	914	-0-	-736	-0-	51	1	854	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	36	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	806	N	398	-0-	-408	-0-	98	1	285	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	699	-0-	-913	-0-	66	1	625	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
09	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	89	1	1083	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	144	1	1481	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	45	1	584	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1209	N	729	-0-	-480	-0-	57	1	669	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	171	-0-	-139	-0-	3	1	161	3	Y	6	7	1			3
						7	9									
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	34	1	174	3	Y	5	2	1			5
						6	9									
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	251	3	Y	4	7	1			2
						4	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	151	-0-	-190	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	12	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	Y	2	36	1			19
						2	9									
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	159	1	2680	3	Y	2					21
						2	9									
10	1705 X	953	-0-	-752	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					21
11	2040 X	463	-0-	-1577	-0-	29	1	432	3	Y	2					23
						2	9									
12	2945 X	220	-0-	-2725	-0-	14	1	205	3	Y	1					24
						1	9									
01	2945 X	477	-0-	-2468	-0-	32	1	435	3	Y	9					33
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	32	1	487	3	Y	-0-					16
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	Y	3					19
							3	9									
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	16	1	227	3	Y	2					21
							2	9									
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	Y	14					35
							15	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	107	1	1009	3	Y	33	50	1			23
							36	9									
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	104	1	1273	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
10	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	109	1	1121	3	Y	31	44	1			8
							34	9									
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	53	1	695	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	1488	N	842	-0-	-646	-0-	65	1	766	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	97	1	1045	3	Y	12	11	1			8
							13	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	103	1	972	3	Y	89	121	1			59
							98	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	98	1	1201	3	Y	105	117	1			47
							116	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	Y	65	95	1			17
							72	9									
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	7	9	1			15
							8	9									
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	48	1	566	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	92	1	989	3	Y	13	12	1			9
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	1590	N	810	-0-	-780	-0-	41	1	748	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
10	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	28	1	268	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	837	N	369	-0-	-468	-0-	35	1	331	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	43	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	49	1	1841	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	89	1	3183	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	72	1	1721	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	2170	N	1220	-0-	-950	-0-	87	1	1115	3	Y	16	17	1			3
							18	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	2	4	1			4
							2	9									

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	79	1	746	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1059	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	810	N	532	-0-	-278	-0-	38	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	87	1	931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	526	1	4958	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	487	1	5953	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	5921	X	5894	-0-	-27	-0-	521	1	5369	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	406	1	5295	3	Y	19	10	1			10
							21	9									
12	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	456	1	5341	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
*01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	561	1	6020	3	Y	23	18	1			12
							25	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	12	23	1			5
							13	9									
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	15	1	122	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	6	1	30	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	180	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	228	1	631	2	Y	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	199	1	595	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	239	1	392	2	Y	-0-					22
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	134	1	389	2	Y	-0-					22
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	291	1	861	2	Y	-0-					22
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	Y	-0-					22
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	91	1	250	2	Y	1	15	1			8
							1	9									
01	1147	N	782	-0-	-365	-0-	197	1	585	2	Y	-0-					8

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	13	1	465	3	Y	1					13
							1	9									
09	1110	N	364	-0-	-746	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					13
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	22	1	498	3	Y	19					32
							21	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-	22	1			10
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					10
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	1					11
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	871	-0-	-431	-0-	83	1	785	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	98	1	1012	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	910	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
12	1519	N	347	-0-	-1172	-0-	27	1	317	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	47	1	502	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2201	-0-	-1488	-0-	210	1	1982	3	Y	8	17	1			6
							9	9									
09	3570	X	1653	-0-	-1917	-0-	123	1	1499	3	Y	28	21	1			13
							31	9									
10	3224	X	2574	-0-	-650	-0-	225	1	2314	3	Y	32	37	1			8
							35	9									
11	3120	X	2428	-0-	-692	-0-	172	1	2242	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	166	1	1951	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	189	1	2023	3	Y	14	12	1			9
							15	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	38	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	35	1			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	38	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3692	-0-	-1578	-0-	160	1	3431	3	Y	92	126	1			1
							101	9									
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	445	1	5930	3	Y	152	111	1			42
							167	9									
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	225	1	4394	3	Y	143	168	1			17
							157	9									
11	5100	X	4015	-0-	-1085	-0-	132	1	3838	3	Y	41	53	1			5
							45	9									
12	5270	X	3912	-0-	-1358	-0-	178	1	3700	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
01	6758	X	4472	-0-	-2286	-0-	129	1	4319	3	Y	22	28	1			3
							24	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	438	1	4128	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	317	1	3874	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	410	1	4229	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	313	1	4084	3	Y	37	19	1			19
							41	9									
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	388	1	4553	3	Y	35	40	1			14
							39	9									
*01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	437	1	4685	3	Y	41	33	1			22
							45	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

08	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	477	1	4496	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	500	1	6112	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	539	1	5555	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	401	1	5237	3	Y	110	56	1			56
							121	9									
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	501	1	5867	3	Y	93	109	1			40
							102	9									
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	620	1	6651	3	Y	125	98	1			67
							138	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
09	6840	X	227	-0-	-6613	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					19
10	7068	X	258	-0-	-6810	-0-	258	2			Y	-0-					19
11	870	X	419	-0-	-451	-0-	111	1	308	2	Y	-0-					19
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	13	1			7
*01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	209	1	4577	3	Y	76	86	1			8
							84	9									
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	505	1	6914	3	Y	103	93	1			18
							113	9									
10	6200	X	6165	-0-	-35	-0-	289	1	5782	3	Y	85	87	1			16
							94	9									
11	6000	X	5784	-0-	-216	-0-	190	1	5515	3	Y	72	71	1			17
							79	9									
12	6200	X	5739	-0-	-461	-0-	255	1	5404	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
01	6789	X	5095	-0-	-1694	-0-	145	1	4887	3	Y	57	68	1			8
							63	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

08	2480	N	666	-0-	-1814	-0-	248	1	392	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	920	1	1818	3	Y	77	63	1			20
							85	9									
10	3100	N	3185	-0-	85	85	907	1	2197	3	Y	74	76	1			18
							81	9									
11	3000	N	3055	-0-	55	140	978	1	1838	3	Y	217	200	1			35
							239	9									
12	2686	N	2546	-0-	-140	-0-	260	1	1989	3	Y	270	243	1			62
							297	9									
01	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	676	1	1436	3	Y	160	148	1			74
							176	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

08	5270	X	3496	-0-	-1774	-0-	3492	3	4	9	N	4					48
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4674	3	1	9	N	1					49
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					49
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					49
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	3			N	-0-					49
*01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					49

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

08	1147	N	741	-0-	-406	-0-	32	1	703	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1110	N	433	-0-	-677	-0-	29	1	400	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	35	1	707	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	22	1	639	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	15	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	288	1	2713	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	372	1	4552	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	5053	X	3730	-0-	-1323	-0-	330	1	3397	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	4440	X	2792	-0-	-1648	-0-	198	1	2584	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
12	5084	X	3560	-0-	-1524	-0-	279	1	3266	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	382	1	4099	3	Y	17	13	1			8
							19	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2385	-0-	-1273	-0-	104	1	2280	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	221	1	3029	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	167	1	3327	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	3540	X	3535	-0-	-5	-0-	107	1	3124	3	Y	276	181	1			97
							304	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	141	1	2997	3	Y	287	325	1			59
							316	9									
01	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	84	1	2840	3	Y	231	249	1			41
							254	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	10892	-0-	-2810	-0-	1044	1	9842	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1072	1	13104	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	1142	1	11772	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	13260	X	12143	-0-	-1117	-0-	861	1	11245	3	Y	34	17	1			18
							37	9									
12	13702	X	12693	-0-	-1009	-0-	995	1	11663	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
*01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1308	1	14036	3	Y	44	34	1			23
							48	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	918	1	8652	3	Y	23	30	1			15
							25	9									
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	770	1	9421	3	Y	25	29	1			11
							28	9									
10	9951	X	9540	-0-	-411	-0-	842	1	8680	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
11	9630	X	8319	-0-	-1311	-0-	590	1	7707	3	Y	20	11	1			13
							22	9									
12	9951	X	8705	-0-	-1246	-0-	683	1	8004	3	Y	16	21	1			8
							18	9									
*01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	894	1	9590	3	Y	23	18	1			13
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	102	1	2136	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	3	Y	163	156	1			23
							179	9									
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	153	1	1822	3	Y	126	122	1			27
							139	9									
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	94	1	2656	3	Y	225	186	1			66
							248	9									
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	235	1	4976	3	Y	253	257	1			62
							278	9									
*01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	135	1	4550	3	Y	228	251	1			39
							251	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

08	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	6568	3	59	9	N	54	134	1			23
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9008	3	76	9	N	69					92
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8906	3	69	9	N	63	118	1			37
11	8520	X	7129	-0-	-1391	-0-	7035	3	94	9	N	85					122
12	9393	X	7045	-0-	-2348	-0-	7020	3	25	9	N	23	65	1			80
01	7863	X	6290	-0-	-1573	-0-	6261	3	29	9	N	26	65	1			41

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

08	4650	X	2635	-0-	-2015	-0-	112	1	2458	3	Y	59	74	1			3
							65	9									
09	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	236	1	3229	3	Y	70	57	1			16
							77	9									
10	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	171	1	3407	3	Y	86	84	1			18
							95	9									
11	4500	X	3630	-0-	-870	-0-	114	1	3311	3	Y	186	151	1			53
							205	9									
12	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	166	1	3518	3	Y	221	218	1			56
							243	9									
01	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	100	1	3354	3	Y	179	208	1			27
							197	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2688	-0-	-877	-0-	119	1	2416	3	Y	139	158	1			16
							153	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	213	192	1			37
							234	9									
10	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	181	1	2485	3	Y	218	207	1			48
							240	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	123	1	3479	3	Y	175	187	1			36
							193	9									
12	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	147	1	3027	3	Y	171	161	1			46
							188	9									
01	4340	X	2880	-0-	-1460	-0-	82	1	2609	3	Y	172	188	1			30
							189	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

08	5890	X	4090	-0-	-1800	-0-	170	1	3719	3	Y	183	214	1			18
							201	9									
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	437	1	5987	3	Y	329	279	1			68
							362	9									
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	253	1	5053	3	Y	223	265	1			26
							245	9									
11	5700	X	5137	-0-	-563	-0-	164	1	4779	3	Y	176	153	1			49
							194	9									
12	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	225	1	4779	3	Y	203	201	1			51
							223	9									
01	7006	X	4137	-0-	-2869	-0-	115	1	3859	3	Y	148	178	1			21
							163	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

08	1643	N	1049	-0-	-594	-0-	50	1	877	3	Y	111	144	1			5
							122	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	3	Y	151	120	1			36
							166	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	3	Y	199	193	1			42
							219	9									
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	70	110	1			2
							77	9									
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	65	1	1373	3	Y	62	42	1			22
							68	9									
01	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	42	1	1421	3	Y	48	66	1			4
							53	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

08	8184	X	3255	-0-	-4929	-0-	3224	3	31	9	N	28	45	1			7
09	7920	X	5402	-0-	-2518	-0-	5351	3	51	9	N	46					53
10	7471	X	5924	-0-	-1547	-0-	5887	3	37	9	N	34	66	1			21
11	6570	X	5952	-0-	-618	-0-	5895	3	57	9	N	52					73
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5564	3	101	9	N	92	111	1			54
*01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6111	3	97	9	N	88	119	1			23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	4250	-0-	4250	12858	940	1	3310	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	6908	-0-	6908	19766	1095	1	5813	3	Y	-0-					-0-
10	25268 X	5502	-0-	-19766	-0-	1158	1	4344	3	Y	-0-					-0-
11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	1256	1	5352	3	Y	370	317	1			53
						407	9									
12	7130 X	3854	-0-	-3276	-0-	274	1	3059	3	Y	474	419	1			108
						521	9									
*01	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	725	1	9403	3	Y	217	212	1			113
						239	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

08	248 N	149	-0-	-99	-0-	3	1	144	3	N	2	3	1			1
						2	9									
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	4	2	1			3
						4	9									
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	2	4	1			1
						2	9									
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1			1
						3	9									
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	N	-0-					1
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	39	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

08	434 N	214	-0-	-220	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
12	217 N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	372 N	207	-0-	-165	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

08	248 N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	3	2	1			1
							3	9									

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

08	11098	X	10696	-0-	-402	-0-	616	1	9414	3	Y	484	432	1			63
							134	4	532	9							
09	10740	X	9148	-0-	-1592	-0-	599	1	7929	3	Y	417	372	1			108
							161	4	459	9							
10	11098	X	10326	-0-	-772	-0-	649	1	8961	3	Y	525	515	1			118
							138	4	578	9							
*11	10440	X	9352	-0-	-1088	-0-	186	1	8571	3	Y	411	513	1			16
							143	4	452	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					16
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					16

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

08	5797	X	5756	-0-	-41	-0-	318	1	4860	3	Y	419	374	1			50
							117	4	461	9							
09	5610	X	4534	-0-	-1076	-0-	299	1	3963	3	Y	183	163	1			70
							71	4	201	9							
10	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	312	1	4306	3	Y	286	281	1			75
							75	4	315	9							
*11	5250	X	4567	-0-	-683	-0-	88	1	4066	3	Y	285	355	1			5
							99	4	314	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					5
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					5

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

08	11749	X	10401	-0-	-1348	-0-	612	1	9350	3	Y	319	285	1			49
							88	4	351	9							
09	11370	X	9454	-0-	-1916	-0-	638	1	8441	3	Y	253	225	1			77
							97	4	278	9							
10	11749	X	9101	-0-	-2648	-0-	586	1	8092	3	Y	310	305	1			82
							82	4	341	9							
*11	10380	X	7890	-0-	-2490	-0-	161	1	7423	3	Y	212	264	1			30
							73	4	233	9							
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					30
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					30

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

08	10540	X	9382	-0-	-1158	-0-	544	1	8312	3	Y	382	341	1			46
							106	4	420	9							
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	553	1	7312	3	Y	282	251	1			77
							108	4	310	9							
10	10540	X	7318	-0-	-3222	-0-	470	1	6489	3	Y	263	259	1			81
							70	4	289	9							
*11	9210	X	8680	-0-	-530	-0-	178	1	8212	3	Y	200	249	1			32
							70	4	220	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					32
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	363	1	5545	3	Y	211	188	1			32
							58	4	232	9							
09	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	331	1	4385	3	Y	149	133	1			48
							58	4	164	9							
10	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	367	1	5073	3	Y	287	282	1			53
							76	4	316	9							
*11	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	115	1	5303	3	Y	147	183	1			17
							51	4	162	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					17
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					17

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	1322	1	20216	3	Y	266	237	1			149
							74	4	293	9							
09	18390	X	18388	-0-	-2	-0-	1265	1	16742	3	Y	256	228	1			177
							99	4	282	9							
10	19189	X	18758	-0-	-431	-0-	1237	1	17072	3	Y	329	323	1			183
							87	4	362	9							
*11	18960	X	16079	-0-	-2881	-0-	332	1	15352	3	Y	273	340	1			116
							95	4	300	9							
12	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					116
01	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					116

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	1011	1	2390	3	N	229	372	1			150
							155	4	252	9							
09	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	970	1	1986	3	N	275					425
							150	4	303	9							
10	3658	X	1924	-0-	-1734	-0-	521	1	1158	3	N	132	365	1			192
							100	4	145	9							
11	4320	X	1328	-0-	-2992	-0-	170	1	1042	3	N	83	3	8			272
							25	4	91	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					272
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					272

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60633	X	60633	-0-	-0-	-0-	59141	3	302	4	Y	1082	965	1			150
							1190	9									
09	46920	X	37921	-0-	-8999	-0-	36728	3	309	4	Y	804	716	1			238
							884	9									
10	48484	X	46493	-0-	-1991	-0-	45034	3	282	4	Y	1070	1051	1			257
							1177	9									
*11	46920	X	44095	-0-	-2825	-0-	908	1	41946	3	Y	856	1068	1			45
							299	4	942	9							
12	48484	X	NO RPT	-0-	-48484	-0-					Y	NO RPT					45
01	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT					45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69360 X	69360	-0-	-0-	-0-	66430	3	592	4	Y	2125	1896	1			387
						2338	9									
09	59070 X	40775	-0-	-18295	-0-	38864	3	495	4	Y	1287	1147	1			527
						1416	9									
10	61039 X	56366	-0-	-4673	-0-	53244	3	604	4	Y	2289	2247	1			569
						2518	9									
*11	59070 X	52224	-0-	-6846	-0-	1055	1	48723	3	Y	1689	2105	1			153
						588	4	1858	9							
12	61039 X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT					153
01	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					Y	NO RPT					153

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72385 X	60148	-0-	-12237	-0-	58853	3	262	4	Y	939	838	1			123
						1033	9									
09	70050 X	45926	-0-	-24124	-0-	44839	3	282	4	Y	732	652	1			203
						805	9									
10	72385 X	62642	-0-	-9743	-0-	61141	3	290	4	Y	1101	1081	1			223
						1211	9									
*11	61890 X	55614	-0-	-6276	-0-	1155	1	53371	3	Y	751	936	1			38
						262	4	826	9							
12	62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-					Y	NO RPT					38
01	57474 X	NO RPT	-0-	-57474	-0-					Y	NO RPT					38

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92814 X	39188	-0-	-53626	-0-	1089	1	33125	3	Y	4255	3648	1			999
						293	4	4681	9							
09	72030 X	34939	-0-	-37091	-0-	1160	1	29051	3	Y	4023	3883	1			1139
						303	4	4425	9							
10	57102 X	32558	-0-	-24544	-0-	1108	1	26941	3	Y	3811	4124	1	2	8	824
						317	4	4192	9							
11	51000 X	27009	-0-	-23991	-0-	979	1	22526	3	Y	2910	3252	1			482
						303	4	3201	9							
12	46717 X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					Y	NO RPT					482
01	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					482

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96906 X	57650	-0-	-39256	-0-	1744	1	53057	3	Y	2163	1854	1			318
						470	4	2379	9							
09	93780 X	46923	-0-	-46857	-0-	1704	1	42691	3	Y	1892	1827	1			383
						447	4	2081	9							
10	96906 X	43317	-0-	-53589	-0-	1604	1	39010	3	Y	2041	2208	1	1	8	215
						458	4	2245	9							
11	93780 X	37016	-0-	-56764	-0-	1447	1	33305	3	Y	1652	1847	1			20
						447	4	1817	9							
12	96906 X	NO RPT	-0-	-96906	-0-					Y	NO RPT					20
01	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					Y	NO RPT					20

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

08	930	N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	3	N	-0-	179	1		17
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	38				55
							42	9								
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2167	3	N	31				86
							34	9								
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	23				109
							25	9								
12	930	N	100	-0-	-830	-0-	2	1	92	3	N	5				114
							6	9								
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1	1	1901	3	N	39				153
							43	9								

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

08	2294	N	1502	-0-	-792	-0-	132	1	1368	3	N	2				57
							2	9								
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	456	1	1330	3	N	5				62
							6	9								
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	939	1	572	3	N	3				65
							3	9								
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2				67
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				67
01	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	352	1	781	3	N	11				78
							12	9								

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	2				84
							2	9								
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	47	1	138	3	N	-0-				84
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	36	1	22	3	N	-0-				84
11	330	N	91	-0-	-239	-0-	71	1	20	3	N	-0-				84
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	46	1	61	3	N	-0-				84
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	13	1	30	3	N	-0-				84

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

08	589	X	220	-0-	-369	-0-	19	1	201	3	N	-0-				95
09	570	X	347	-0-	-223	-0-	86	1	250	3	N	10				105
							11	9								
10	589	X	177	-0-	-412	-0-	105	1	64	3	N	7				112
							8	9								
11	450	X	272	-0-	-178	-0-	203	1	58	3	N	10				122
							11	9								
12	465	X	171	-0-	-294	-0-	67	1	91	3	N	12				134
							13	9								
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	86	1	192	3	N	30				164
							33	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	8	1	82	3	N	-0-					27
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	155	1	451	3	N	-0-					27
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	647	1	395	3	N	-0-					27
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	929	1	264	3	N	-0-					27
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	528	1	710	3	N	5					32
							6	9									
01	1054	N	574	-0-	-480	-0-	175	1	387	3	N	11					43
							12	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					11
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					11
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					11
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	Y	19					185
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	747	2	21	9	Y	19					204
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	750	2	17	9	Y	15					219
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	820	2	24	9	Y	22					241
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	556	2	29	9	Y	26	194	1			73
*01	775	N	712	-0-	-63	-0-	680	2	32	9	Y	29	3	8			99

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	133	1	365	3	Y	30	66	1			39
							33	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	124	1	319	3	Y	35					74
							39	9									
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	125	1	285	3	Y	35	72	1			37
							39	9									
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	135	1	266	3	Y	27					64
							30	9									
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	178	1	292	3	Y	22	71	1			15
							24	9									
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	248	1	328	3	Y	18					33
							20	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					2
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					2
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					2
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			Y	-0-					24
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					24
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					26
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					30
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1					31

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	120	1	995	2	Y	17	31	1			44
						19	9									
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	220	1	1019	2	Y	2					46
						2	9									
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	193	1	1159	2	Y	23	33	1			36
						25	9									
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	2	Y	31	39	1			28
						34	9									
12	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	180	1	892	2	Y	34					62
						37	9									
01	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	164	1	894	2	Y	39	43	1			58
						43	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-					18
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					18
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					18
11	990 N	924	-0-	-66	-0-	921	2	3	9	Y	3					21
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					21
01	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-					21

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					2
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					2
12	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					2
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					53
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					53
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					53
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					53
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

08	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	-0-					18
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			Y	-0-					18
10	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					18
11	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	2			Y	-0-					18
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			Y	-0-					18
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					18

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					2
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					2
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					2
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					2
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	2022	115	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-			-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
*01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3		N	-0-			22
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	128	3	1 9	N	1			23
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			23
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			23
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			23
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			23

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-				-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-				-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT				-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y	-0-				-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	85	1	1396	3	Y	-0-				-0-
11	1800	N	980	-0-	-820	-0-	91	1	889	3	Y	-0-				-0-
12	2139	N	794	-0-	-1345	-0-	53	1	741	3	Y	-0-				-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	3	Y	-0-				-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	330	1	1170	3	N	5		99
							6	9						
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	318	1	1092	3	N	-0-		99
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	3	N	-0-		99
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	N	1		100
							1	9						
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	295	1	1000	3	N	-0-		100
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	264	1	874	3	N	-0-		100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	3		27
							3	9						
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-		27
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	146	1	611	3	Y	-0-		27
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	124	1	523	3	Y	2		29
							2	9						
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	143	1	583	3	Y	-0-		29
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	120	1	481	3	Y	1		30
							1	9						

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	2		16
							2	9						
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	77	1	318	3	Y	-0-		16
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	84	1	350	3	Y	-0-		16
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	84	1	353	3	Y	1		17
							1	9						
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	Y	-0-		17
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	3	Y	-0-		17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	721	3	Y	3					24
							3	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	Y	1					25
							1	9									
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	119	1	562	3	Y	-0-					25
11	780	N	489	-0-	-291	-0-	85	1	403	3	Y	1					26
							1	9									
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	108	1	493	3	Y	-0-					26
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	103	1	458	3	Y	-0-					26

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	178	1	761	3	Y	3					22
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	597	3	Y	1					23
							1	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	164	1	689	3	Y	-0-					23
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	131	1	554	3	Y	1					24
							1	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	137	1	557	3	Y	-0-					24
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	179	1	716	3	Y	1					25
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	525	3	Y	2					18
							2	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	95	1	394	3	Y	-0-					18
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	96	1	404	3	Y	1					19
							1	9									
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	108	1	457	3	Y	-0-					19
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	112	1	456	3	Y	1					20
							1	9									
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	Y	-0-					20

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	151	1	647	3	Y	3					23
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	129	1	535	3	Y	-0-					23
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	143	1	600	3	Y	1					24
							1	9									
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	125	1	526	3	Y	1					25
							1	9									
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	133	1	542	3	Y	-0-					25
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	151	1	601	3	Y	1					26
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					14
09	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					14
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					14
11	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	2			Y	-0-					14
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1					15
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					18

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					78
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					78
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					78
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					78
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					78
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					79

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

08	744	N	739	-0-	-5	-0-	156	1	583	2	Y	-0-					101
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	131	1	457	2	Y	-0-					101
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	122	1	379	2	Y	-0-	81	1			20
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	140	1	467	2	Y	-0-					20
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	567	2	Y	-0-					20
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	179	1	682	2	Y	4					24
							4	9									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

08	682	N	621	-0-	-61	-0-	131	1	490	2	Y	-0-					101
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	129	1	449	2	Y	-0-					101
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	144	1	449	2	Y	-0-	80	1			21
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	138	1	461	2	Y	-0-					21
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	130	1	467	2	Y	-0-					21
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	Y	3					24
							3	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1					25
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					25
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					25
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-					25
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	619	2	1	9	Y	1					26
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	Y	5					31

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	625	3	Y	3					19
							3	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	174	1	720	3	Y	-0-					19
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	399	3	Y	1					20
							1	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	-0-					20
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	85	1	345	3	Y	1					21
							1	9									
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	128	1	508	3	N	-0-					5
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	148	1	441	3	N	-0-					5
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	129	1	487	3	N	2	2	8			5
							2	9									
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	108	1	370	3	N	-0-					5
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	91	1	374	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	93	1	374	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

08	744	N	623	-0-	-121	-0-	131	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	202	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	147	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	133	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	130	1	511	3	Y	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	110	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	161	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	210	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	143	1	568	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	144	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	182	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	160	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	131	1	536	3	Y	-0-					-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	521	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	204	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	227	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	163	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	178	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	113	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	118	1	474	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	63	1	186	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	49	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

08	279	N	243	-0-	-36	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	67	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	48	1	192	3	Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	N	-0-					4
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	300	3	N	-0-					4
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	N	-0-					4
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	77	1	275	3	N	-0-					4
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	66	1	288	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	557	3	N	-0-					23
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	183	1	528	3	N	2					25
							2	9									
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	153	1	565	3	N	2					27
							2	9									
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	156	1	524	3	N	-0-					27
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	142	1	580	3	N	-0-					27
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	157	1	622	3	N	-0-					27

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	1					130
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	2					132
							2	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	-0-					132
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	N	-0-					132
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					132
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	24	1	97	3	N	7					139
							8	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	125	1	497	3	N	-0-					129
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	466	3	N	51	180	1			-0-
							56	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	3	N	-0-					-0-
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	111	1	456	3	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	138	1	554	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	178	1	744	3	N	-0-					4
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	208	1	660	3	N	-0-					4
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	166	1	659	3	N	-0-					4
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	148	1	535	3	N	-0-					4
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	131	1	572	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	127	1	539	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	161	1	769	3	N	-0-					4
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	218	1	761	3	N	-0-					4
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	272	1	1223	3	N	-0-					4
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	172	1	698	3	N	-0-					4
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	151	1	756	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	960	-0-	-218	-0-	165	1	795	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					4
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	3	Y	-0-					4
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	86	1	295	3	Y	-0-					4
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					4
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	54	1	218	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	577	3	Y	-0-					9
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	3	Y	-0-					9
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	135	1	506	3	Y	-0-					9
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	139	1	474	3	Y	-0-					9
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	114	1	472	3	Y	-0-					9
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	117	1	471	3	Y	-0-					9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	156	1	618	3	Y	-0-					2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	203	1	616	3	Y	-0-					2
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	3	Y	-0-					2
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	163	1	560	3	Y	-0-					2
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					2
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	3	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	107	1	431	3	Y	-0-					3
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	155	1	467	3	Y	-0-					3
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	449	3	Y	-0-					3
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					3
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	107	1	449	3	Y	-0-					3
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	105	1	429	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	73	1	279	3	Y	-0-					2
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	82	1	233	3	Y	-0-					2
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	54	1	195	3	Y	-0-					2
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					2
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	61	1	247	3	Y	-0-					2
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
01	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	300 N	87	-0-	-213	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

08	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	53	-0-	53	116	53	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	143	-0-	143	259	143	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	148	-0-	148	407	148	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	131	-0-	131	538	131	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	54	-0-	54	592	54	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	483	-0-	-695	-0-	483	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

08	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-			-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	173	1	2754	2	N	-0-			-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-			-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	155	1	2381	2	N	-0-			-0-
*01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	163	1	2430	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-			-0-
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	26	1	407	2	N	-0-			-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

08	3441 #	1201	-0-	-2240	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
10	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
12	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
01	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2	N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

08	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
09	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
10	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
11	2040 #	1617	-0-	-423	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
12	2108 #	1390	-0-	-718	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	66	1	217	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	97	1	312	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	77	1	306	3	N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	364	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	105	1	338	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379	3	N	-0-					-0-
12	465	N	206	-0-	-259	-0-	41	1	165	3	N	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	67	1	270	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	325	3	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

08	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	N	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	72	1	232	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	267	3	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	115	1	377	3	N	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	103	1	382	3	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	162	1	517	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	99	1	391	3	N	-0-					-0-
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	93	1	373	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

08	217	N	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	64	1	208	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	231	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	51	1	204	3	N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

08	279	N	182	-0-	-97	-0-	42	1	140	3	N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	3	N	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

08	341	N	307	-0-	-34	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	133	1	493	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	456	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	3	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	118	1	437	3	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	133	1	527	3	N	-0-					-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	134	1	539	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

08	279	N	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	288	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

08	155	N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	174	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	296	3	N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-			-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

08	248	N	174	-0-	-74	-0-	41	1	133	3	N	-0-			-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	49	1	182	3	N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	3	N	-0-			-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	41	1	163	3	N	-0-			-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

08	341	N	254	-0-	-87	-0-	60	1	194	3	N	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	69	1	256	3	N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-			-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	N	-0-			-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

08	837	N	780	-0-	-57	-0-	183	1	597	3	N	-0-			-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	234	1	865	3	N	-0-			-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	334	1	1083	3	N	-0-			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	275	1	1025	3	N	-0-			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	253	1	1012	3	N	-0-			-0-
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	287	1	1148	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	3	N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	3	N	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	104	1	384	3	N	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	84	1	333	3	N	-0-			-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	88	1	354	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	24	1	79	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	18	1	66	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	115	1	370	3	N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	101	1	403	3	N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	31	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

08	713	N	607	-0-	-106	-0-	141	1	466	3	N	-0-				-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	146	1	541	3	N	-0-				-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	181	1	580	3	N	-0-				-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	166	1	617	3	N	-0-				-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	147	1	582	3	N	-0-				-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	N	-0-				-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-				-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	60	1	194	3	N	-0-				-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	3	N	-0-				-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	41	1	164	3	N	-0-				-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	49	1	194	3	N	-0-				-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	N	-0-				-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	3	N	-0-				-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	173	1	554	3	N	-0-				-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	660	3	N	-0-				-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	156	1	620	3	N	-0-				-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

08	558	N	398	-0-	-160	-0-	92	1	306	3	N	-0-				-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	109	1	411	3	N	-0-				-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	513	3	N	-0-				-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	552	3	N	-0-				-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	142	1	577	3	N	-0-				-0-
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	213	1	876	3	N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	84	1	275	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	96	1	357	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	133	1	431	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	69	1	227	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	193	1	634	3	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	202	1	749	3	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	909	3	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	247	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	219	1	872	3	N	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	238	1	957	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

08	2449 #	2153	-0-	-296	-0-	2153	3		Y	-0-			-0-
09	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		Y	-0-			-0-
10	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		Y	-0-			-0-
11	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	2552	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5091	2539	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

08	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
09	930 #	102	-0-	-828	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
10	930 #	524	-0-	-406	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
11	900 #	798	-0-	-102	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	863	-0-	863	863	863	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	839	-0-	839	1702	839	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-			-0-
09	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
10	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
11	480 #	309	-0-	-171	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	824	-0-	824	824	824	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	971	-0-	971	1795	971	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 #	1914	-0-	-194	-0-	1914	3		Y	-0-			-0-
09	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		Y	-0-			-0-
10	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		Y	-0-			-0-
11	2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2065	-0-	2065	2065	2065	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2076	-0-	2076	4141	2076	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

08	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
10	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	684	359	3		Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

08	806 #	328	-0-	-478	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
09	540 #	346	-0-	-194	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	384	-0-	-126	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	491	-0-	491	933	491	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 #	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	330 #	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	300 #	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-				-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	3469	-0-	369	369	208	1	3261	2		N	-0-				-0-
11	2980 N	2611	-0-	-369	-0-	156	1	2455	2		N	-0-				-0-
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	2		N	-0-				-0-
*01	3415	2498	-0-	-917	-0-	150	1	2348	2		N	-0-				-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	75	1	317	3	N	-0-			120
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	N	5			125
						6	9							
10	930 N	434	-0-	-496	-0-	65	1	367	3	N	2			127
						2	9							
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	N	15			142
						17	9							
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	3	N	-0-			142
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	133	1	614	3	N	3			145
						3	9							

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	450	3	N	8	174 1		27
						9	9							
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	561	3	N	26			53
						29	9							
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	191	1	1183	3	N	35			88
						39	9							
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	N	30			118
						33	9							
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	151	1	837	3	N	24			142
						26	9							
01	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	196	1	1010	3	N	3			145
						3	9							

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	147	1	625	3	N	-0-				28
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	N	-0-				28
10	1085	N	595	-0-	-490	-0-	94	1	501	3	N	-0-				28
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	99	1	524	3	N	-0-				28
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	103	1	491	3	N	-0-				28
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	131	1	598	3	N	-0-				28

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

08	3317 X	71	-0-	-3246	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8					341
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-							341
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	382	1	1150	2	N	108	183	1	1	8			265
						119	9											
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	495	1	3145	2	N	203	375	1					93
						223	9											
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	539	1	3470	2	N	274	188	1	3	8			176
						301	9											
*01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	539	1	3799	2	N	268	368	1	2	8			74
						295	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	863	1	16918	2	N	1271	1433	1			87
							1398	9									
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	835	1	17073	2	N	1344	1291	1			140
							1478	9									
10	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	863	1	17035	2	N	1364	1274	1			230
							1500	9									
11	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	835	1	15683	2	N	1331	1470	1			91
							1464	9									
12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	863	1	15837	2	N	1364	1311	1			144
							1500	9									
*01	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	863	1	15446	2	N	1343	1106	1			381
							1477	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	245	1	7020	2	Y	654	678	1	1	8	100
							719	9									
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	212	1	7323	2	Y	675	678	1			97
							743	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	91	1	6918	2	Y	712	692	1			117
							783	9									
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	98	1	7083	2	Y	718	730	1			105
							790	9									
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	104	1	7187	2	Y	738	723	1			120
							812	9									
*01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	99	1	7134	2	Y	724	736	1			108
							796	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

08	10695	X	9690	-0-	-1005	-0-	9316	2	374	9	N	340	185	1	236
09	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	9074	2	341	9	N	310	359	1	187
10	10044	X	8838	-0-	-1206	-0-	8502	2	336	9	N	305	352	1	140
11	9630	X	8056	-0-	-1574	-0-	7759	2	297	9	N	270	192	1	218
12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11156	2	424	9	N	385	380	1	223
*01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10391	2	384	9	N	349	379	1	193

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	55	1	4714	2	Y	454	439	1	108
							499	9							
09	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	52	1	4389	2	Y	426	455	1	79
							469	9							
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	54	1	4384	2	Y	457	429	1	107
							503	9							
11	5040	X	4751	-0-	-289	-0-	55	1	4194	2	Y	456	529	1	34
							502	9							
12	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	48	1	3793	2	Y	407	397	1	44
							448	9							
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	50	1	4092	2	Y	461	456	1	49
							507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2406	-0-	-1810	-0-	27	1	2204	2	Y	159	176	1			53
							175	9									
09	4080	X	3080	-0-	-1000	-0-	33	1	2751	2	Y	269	267	1			55
							296	9									
10	4216	X	2832	-0-	-1384	-0-	31	1	2504	2	Y	270	253	1			72
							297	9									
11	4080	X	2354	-0-	-1726	-0-	28	1	2072	2	Y	231	276	1			27
							254	9									
12	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	26	1	2025	2	Y	256	246	1			37
							282	9									
*01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	29	1	2354	2	Y	276	273	1			40
							304	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

08	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	573	1	3669	2	N	316	357	1	8	8	138
							348	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	512	1	2543	2	N	300	363	1			75
							330	9									
10	3627	X	2273	-0-	-1354	-0-	511	1	1415	2	N	315	178	1	1	8	211
							347	9									
11	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	485	1	1587	2	N	333	370	1			174
							366	9									
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	688	1	3293	2	N	328	375	1	1	8	126
							361	9									
01	4588	X	3377	-0-	-1211	-0-	599	1	2439	2	N	308	367	1			67
							339	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	658	1	5442	2	N	297	186	1			286
							327	9									
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	679	1	5442	2	N	256	363	1			179
							282	9									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	720	1	5399	2	N	409	355	1	1	8	232
							450	9									
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	706	1	5250	2	N	538	554	1			216
							592	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	543	1	2494	2	N	321	190	1	1	8	346
							353	9									
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	632	1	2511	2	N	331	368	1			309
							364	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	64	1	3951	2	Y	682	788	1	1	8	110
							750	9									
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	108	1	7863	2	Y	926	1000	1			36
							1019	9									
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	111	1	7266	2	Y	1070	1024	1	1	8	81
							1177	9									
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	131	1	7370	2	Y	1440	1480	1			41
							1584	9									
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	130	1	7253	2	Y	1175	1156	1	1	8	59
							1293	9									
01	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	129	1	6773	2	Y	1230	1240	1			49
							1353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	16716	-0-	-489	-0-	305 1246	1 9	15165	2	N	1133	1290	1			168
09	16650	X	15293	-0-	-1357	-0-	297 1144	1 9	13852	2	N	1040	1100	1			108
10	17205	X	16480	-0-	-725	-0-	308 1268	1 9	14904	2	N	1153	922	1			339
11	16170	X	14906	-0-	-1264	-0-	285 1133	1 9	13488	2	N	1030	1278	1			91
12	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	303 1197	1 9	14408	2	N	1088	946	1			233
01	16709	X	12329	-0-	-4380	-0-	278 1377	1 9	10674	2	N	1252	1294	1			191

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	122 340	1 9	7580	2	N	309	180	1	4	8	239
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	134 438	1 9	9453	2	N	398	550	1			87
10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	155 519	1 9	11574	2	N	472	360	1			199
11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	110 382	1 9	6711	2	N	347	357	1			189
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	92 396	1 9	5056	2	N	360	367	1			182
*01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	119 354	1 9	6735	2	N	322	360	1			144

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	177 2008	1 9	17279	2	Y	1825	1893	1	4	8	243
09	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	194 2861	1 9	16859	2	Y	2601	2771	1	2	8	71
10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	181 2420	1 9	15582	2	Y	2200	2123	1	1	8	147
11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	200 2665	1 9	13752	2	Y	2423	2516	1			54
12	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	176 2114	1 9	12962	2	Y	1922	1893	1	1	8	82
01	17825	X	14646	-0-	-3179	-0-	173 2170	1 9	12303	2	Y	1973	1991	1	1	8	63

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	557 2263	1 9	11065	2	N	2057	2194	1	7	8	286
09	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	528 2055	1 9	10019	2	N	1868	2014	1			140
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	532 1977	1 9	9517	2	N	1797	1652	1	1	8	284
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	636 1911	1 9	9243	2	N	1737	1865	1			156
12	11780	X	11205	-0-	-575	-0-	613 1911	1 9	8681	2	N	1737	1678	1	2	8	213
*01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	709 1876	1 9	9411	2	N	1705	1680	1	1	8	237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	26	1	1335	2	Y	354	352	1			34
							389	9									
09	2460	X	1484	-0-	-976	-0-	26	1	1279	2	Y	163	175	1			22
							179	9									
10	2542	X	1736	-0-	-806	-0-	31	1	1519	2	Y	169	156	1			35
							186	9									
11	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	22	1	1056	2	Y	167	189	1			13
							184	9									
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	22	1	1030	2	Y	159	160	1			12
							175	9									
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	21	1	936	2	Y	158	158	1			12
							174	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	71	1	3660	2	Y	371	390	1			43
							408	9									
09	4860	X	3665	-0-	-1195	-0-	67	1	3289	2	Y	281	281	1			43
							309	9									
10	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	65	1	3121	2	Y	333	299	1			77
							366	9									
11	4470	X	3474	-0-	-996	-0-	62	1	2972	2	Y	400	435	1			42
							440	9									
12	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	65	1	2985	2	Y	375	377	1			40
							413	9									
01	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	64	1	2896	2	Y	394	393	1			41
							433	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

08	17484	X	16172	-0-	-1312	-0-	205	1	15156	2	N	737	727	1	3	8		430
							811	9										
09	16920	X	15460	-0-	-1460	-0-	198	1	14428	2	N	758	717	1				471
							834	9										
10	17484	X	15621	-0-	-1863	-0-	202	1	14550	2	N	790	1080	1				181
							869	9										
11	16770	X	14940	-0-	-1830	-0-	194	1	13845	2	N	819	911	1				89
							901	9										
12	16182	X	15364	-0-	-818	-0-	202	1	14214	2	N	862	756	1				195
							948	9										
01	16182	X	15777	-0-	-405	-0-	212	1	14642	2	N	839	911	1				123
							923	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	3878	-0-	-2477	-0-	74	1	3624	2	N	164	181	1			130
							180	9									
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	102	1	5796	2	N	279	360	1			49
							307	9									
10	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	109	1	5839	2	N	304	187	1			166
							334	9									
11	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	101	1	5266	2	N	288	356	1			98
							317	9									
12	6417	X	3376	-0-	-3041	-0-	73	1	3033	2	N	245	179	1			164
							270	9									
01	6417	X	4644	-0-	-1773	-0-	80	1	4246	2	N	289	364	1			89
							318	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7315	-0-	-745	-0-	713	1	6352	2	N	227	177	1			232
							250	9									
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1179	1	9250	2	N	415	526	1			121
							457	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1181	1	8417	2	N	410	359	1			172
							451	9									
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	904	1	8549	2	N	386	371	1			187
							425	9									
12	8060	X	7401	-0-	-659	-0-	103	1	6926	2	N	338	374	1	1	8	150
							372	9									
01	8060	X	6811	-0-	-1249	-0-	107	1	6285	2	N	381	365	1			166
							419	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	714	1	9352	2	N	1264	1266	1	9	8	284
							1390	9									
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	702	1	8265	2	N	1176	1260	1			200
							1294	9									
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	739	1	8027	2	N	1234	1126	1	1	8	307
							1357	9									
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	585	1	5333	2	N	1022	1110	1			219
							1124	9									
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	658	1	6354	2	N	1086	1106	1	2	8	197
							1195	9									
01	7471	X	5561	-0-	-1910	-0-	532	1	4156	2	N	794	919	1	1	8	71
							873	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	822	1	1264	2	N	93	173	1	3	8	75
							102	9									
09	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	663	1	1069	2	N	75					150
							83	9									
10	2325	X	277	-0-	-2048	-0-	240	2	37	9	N	34					184
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					184
12	2325	X	4	-0-	-2321	-0-	4	2			N	-0-					184
01	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6568	-0-	-1399	-0-	117	1	5881	2	N	518	554	1			205
							570	9									
09	7710	X	5964	-0-	-1746	-0-	111	1	5305	2	N	498	552	1			151
							548	9									
10	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	114	1	5602	2	N	525	556	1			120
							578	9									
11	6840	X	6609	-0-	-231	-0-	123	1	5883	2	N	548	535	1			133
							603	9									
12	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	119	1	5820	2	N	559	561	1			131
							615	9									
01	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	144	1	5401	2	N	543	541	1			133
							597	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

08	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	713	1	5559	2	N	215	333	1			95
							237	9									
09	6840	X	175	-0-	-6665	-0-	154	1	21	9	N	19					114
10	7068	X	180	-0-	-6888	-0-	177	1	3	9	N	3					117
11	6840	X	2915	-0-	-3925	-0-	454	1	2127	2	N	304	346	1			75
							334	9									
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	135	1	7598	2	N	342	349	1			68
							376	9									
01	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	96	1	5036	2	N	229	165	1			132
							252	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	343	1	2855	2	N	518	344	1	3	8	262
							570	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	364	1	2786	2	N	344	366	1			240
							378	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2117	2	N	328	365	1			203
							361	9									
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	432	1	2446	2	N	253	175	1			281
							278	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	348	1	2750	2	N	399	560	1	3	8	117
							439	9									
*01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	424	1	3570	2	N	341	367	1			91
							375	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2675	2	239	9	N	217	157	1	1	8	214
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1627	2	212	9	N	193	177	1			230
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1767	2	233	9	N	212	178	1	2	8	262
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	224	9	N	204	183	1			283
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	722	2	246	9	N	224	369	1	1	8	137
*01	3100	N	3271	-0-	171	171	3015	2	256	9	N	233	187	1			183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2975	2	343	9	N	312	182	1	4	8	274
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3118	2	364	9	N	331	361	1	2	8	242
10	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	2440	2	381	9	N	346	373	1	1	8	214
11	3600 X	2339	-0-	-1261	-0-	1957	2	382	9	N	347	374	1			187
12	3720 X	2297	-0-	-1423	-0-	1900	2	397	9	N	361	368	1	1	8	179
01	3596 X	1506	-0-	-2090	-0-	1101	2	405	9	N	368	373	1	1	8	173

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

08	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	1862	2	144	9	N	131	177	1			140
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	176	1			103
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2239	2	178	9	N	162					265
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1825	2	132	9	N	120	179	1			206
12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	2978	2	111	9	N	101	169	1			138
01	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2168	2	184	9	N	167	170	1			135

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	9					172
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2050	2	186	9	N	169	178	1			163
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2132	2	204	9	N	185					348
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1749	2	131	9	N	119	344	1			123
12	2015 N	1197	-0-	-818	-0-	1105	2	92	9	N	84					207
01	2015 N	1256	-0-	-759	-0-	1167	2	89	9	N	81	166	1			122

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

08	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	198	1	14709	2	N	796	735	1	1	8	284
						876	9									
09	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	192	1	14049	2	N	780	741	1			323
						858	9									
10	15841 X	15660	-0-	-181	-0-	201	1	14558	2	N	819	903	1			239
						901	9									
11	15330 X	14934	-0-	-396	-0-	196	1	13905	2	N	757	735	1			261
						833	9									
12	15841 X	15152	-0-	-689	-0-	201	1	14056	2	N	814	740	1			335
						895	9									
01	15779 X	14459	-0-	-1320	-0-	191	1	13335	2	N	848	940	1	3	8	240
						933	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

08	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	463	1	3416	2	N	181	177	1			208
						199	9									
09	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	416	1	2819	2	N	218	157	1	1	8	268
						240	9									
10	4619 X	3570	-0-	-1049	-0-	416	1	2789	2	N	332	368	1			232
						365	9									
11	4470 X	2516	-0-	-1954	-0-	348	1	1875	2	N	266	366	1			132
						293	9									
12	4619 X	3054	-0-	-1565	-0-	458	1	2343	2	N	230	180	1			182
						253	9									
01	4092 X	2050	-0-	-2042	-0-	359	1	1431	2	N	236	181	1			237
						260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	280	1	1641	2	Y	299	300	0			5
							329	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	2	Y	258	257	0			6
							284	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	235	235	0			6
							259	9									
11	3000	N	5741	-0-	2741	2741	368	1	4838	2	Y	485	486	0			5
							1	4	534	9							
12	3100	N	4116	-0-	1016	3757	346	1	2989	2	Y	709	708	0			6
							1	4	780	9							
*01	6313	X	2556	-0-	-3757	-0-	314	1	1750	2	Y	447	440	0			13
							492	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

08	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1396	2	131	9	N	119	177	1			162
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1437	2	125	9	N	114	177	1			99
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1547	2	122	9	N	111					210
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1639	2	142	9	N	129	183	1			156
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1433	2	69	9	N	63	1	8			218
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1906	2	131	9	N	119	171	1			166

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	133	1	5716	2	N	873	870	1	1	8	257
							960	9									
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	146	1	5334	2	N	872	896	1			233
							959	9									
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	155	1	5019	2	N	867	903	1	1	8	196
							954	9									
11	6600	X	5444	-0-	-1156	-0-	158	1	4383	2	N	821	900	1			117
							903	9									
12	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	175	1	4840	2	N	865	745	1	1	8	236
							952	9									
01	6820	X	3327	-0-	-3493	-0-	176	1	2682	2	N	426	532	1	1	8	129
							469	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

08	18445	X	12095	-0-	-6350	-0-	239	1	10235	2	N	1474	1429	1			142
							1621	9									
09	16200	X	9682	-0-	-6518	-0-	214	1	7930	2	N	1398	1466	1			74
							1538	9									
10	15252	X	8719	-0-	-6533	-0-	217	1	7065	2	N	1306	1095	1	1	8	284
							1437	9									
11	13560	X	7415	-0-	-6145	-0-	202	1	5856	2	N	1234	1474	1			44
							1357	9									
12	12090	X	7167	-0-	-4923	-0-	197	1	5647	2	N	1203	1105	1	1	8	141
							1323	9									
01	12090	X	4639	-0-	-7451	-0-	196	1	3531	2	N	829	879	1	1	8	90
							912	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1032	-0-	-921	-0-	137	1	841	2	Y	49	51	0			6
							54	9									
09	2430	X	836	-0-	-1594	-0-	55	1	526	2	Y	232	230	0			8
							255	9									
10	2511	X	1307	-0-	-1204	-0-	61	1	916	2	Y	300	299	0			9
							330	9									
11	2430	X	1536	-0-	-894	-0-	51	1	1077	2	Y	370	372	0			7
							1	4	407	9							
12	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	45	1	835	2	Y	364	363	0			8
							1	4	400	9							
*01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	290	285	0			13
							319	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	485	1	2558	2	N	779	773	1			23
							857	9									
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	519	1	403	2	N	737	691	1			69
							811	9									
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	641	1	818	9	N	744	774	1			39
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	564	1	2199	2	N	661	667	1			33
							727	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	548	1	2042	2	N	775	775	1	1	8	32
							853	9									
*01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	654	658	1			28
							719	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

08	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	344	1	426	2	N	428	403	1	21	8	10
							471	9									
09	3780	X	806	-0-	-2974	-0-	387	1	419	9	N	381	357	1			34
10	1643	X	522	-0-	-1121	-0-	287	1	235	9	N	214	237	1			11
11	1590	X	683	-0-	-907	-0-	391	1	292	9	N	265	264	1			12
12	1643	X	953	-0-	-690	-0-	512	1	441	9	N	401	393	1			20
01	1240	X	722	-0-	-518	-0-	340	1	382	9	N	347	353	1			14

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

08	3565	X	1395	-0-	-2170	-0-	490	1	795	2	N	100					346
							110	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	723	1	2649	2	N	264	355	1			255
							290	9									
10	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	414	1	1326	2	N	138	174	1			219
							152	9									
11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	901	1	8098	2	N	1298	1106	1			411
							1428	9									
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	552	1	8894	2	N	1304	1485	1	8	8	222
							1434	9									
*01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	575	1	8327	2	N	1183	1105	1	2	8	298
							1301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	355	1	603	2	N	64	3	8			178
							70	9									
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	175	1	220	2	N	80	182	1			76
							88	9									
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	199	1	437	2	N	110					186
							121	9									
11	990	N	494	-0-	-496	-0-	193	1	188	2	N	103	178	1			111
							113	9									
12	496	N	201	-0-	-295	-0-	101	1	100	9	N	91					202
01	744	N	260	-0-	-484	-0-	165	1	95	9	N	86	170	1			118

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2851	N	2555	-0-	-296	-0-	805	1	1502	2	N	225	177	1	11	8	184
							248	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	783	1	2122	2	N	385	349	1			220
							424	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1003	1	2260	2	N	442	353	1	1	8	308
							486	9									
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	523	1	1332	2	N	398	542	1			164
							438	9									
12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	325	1	1931	2	N	411	367	1	1	8	207
							452	9									
*01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	336	1	1426	2	N	394	368	1	1	8	232
							433	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	279	-0-	-1240	-0-	33	1	204	2	Y	38	40	0			6
							42	9									
09	1470	X	872	-0-	-598	-0-	50	1	493	2	Y	299	298	0			7
							329	9									
10	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	58	1	865	2	Y	264	264	0			7
							290	9									
11	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	47	1	991	2	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							
12	1674	X	1039	-0-	-635	-0-	38	1	687	2	Y	285	285	0			7
							314	9									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	230	226	0			11
							253	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	388	1	702	2	Y	167	167	0			11
							184	9									
09	2730	X	1085	-0-	-1645	-0-	286	1	590	2	Y	190	190	0			11
							209	9									
10	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	471	1	1245	2	Y	256	256	0			11
							282	9									
11	2490	X	1226	-0-	-1264	-0-	396	1	550	2	Y	254	255	0			10
							1	4	279	9							
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	494	1	1028	2	Y	293	293	0			10
							322	9									
01	1271	N	993	-0-	-278	-0-	397	1	303	2	Y	266	262	0			14
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	474	1	5452	2	Y	627	629	0			-0-
							690	9									
09	6960	X	4703	-0-	-2257	-0-	402	1	3829	2	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
10	7254	X	4397	-0-	-2857	-0-	432	1	3755	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
11	7020	X	4629	-0-	-2391	-0-	420	1	3841	2	Y	334	334	0			-0-
							1	4	367	9							
12	7254	X	4863	-0-	-2391	-0-	447	1	4096	2	Y	291	290	0			1
							320	9									
*01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	458	1	3928	2	Y	310	305	0			6
							341	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4960	-0-	-1240	-0-	361	1	3382	2	Y	1106	1108	0			3
							1217	9									
09	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	405	1	3487	2	Y	1022	1021	0			4
							1124	9									
10	5332	X	4346	-0-	-986	-0-	400	1	3148	2	Y	725	725	0			4
							798	9									
11	5160	X	4260	-0-	-900	-0-	385	1	3068	2	Y	732	733	0			3
							2	4	805	9							
12	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	385	1	3152	2	Y	693	693	0			3
							1	4	762	9							
01	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	371	1	2606	2	Y	655	643	0			15
							721	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	177	1	2890	2	Y	313	179	1			240
							344	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	334	366	1			208
							367	9									
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	Y	332	356	1			184
							365	9									
11	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	175	1	2252	2	Y	245	368	1			61
							270	9									
12	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	2	1	2	9	Y	2					63
01	3131	X	151	-0-	-2980	-0-	1	1	150	9	Y	136					199

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2835	-0-	-265	2214	367	1	1950	2	Y	471	471	0			12
							518	9									
09	4793	X	2579	-0-	-2214	-0-	378	1	1556	2	Y	586	586	0			12
							645	9									
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	423	1	2170	2	Y	549	547	0			14
							604	9									
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	328	1	1564	2	Y	331	333	0			12
							1	4	364	9							
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	366	1	2616	2	Y	347	346	0			13
							382	9									
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	326	1	2272	2	Y	394	387	0			20
							433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	485	1	1367	2	Y	754	728	1			276
							829	9									
09	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	512	1	621	2	Y	566	708	1			134
							623	9									
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	536	1	1435	2	Y	563	532	1			165
							619	9									
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	503	1	2791	2	Y	811	337	1			639
							892	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	187	1	2304	2	Y	478	896	1			221
							526	9									
*01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	1779	2	Y	558	684	1			95
							614	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

08	5704	X	3408	-0-	-2296	-0-	461	1	2308	2	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
09	6810	X	4618	-0-	-2192	-0-	504	1	3302	2	Y	738	736	0			2
							812	9									
10	7037	X	3256	-0-	-3781	-0-	414	1	2090	2	Y	684	684	0			2
							752	9									
11	6810	X	3803	-0-	-3007	-0-	302	1	2886	2	Y	558	560	0			-0-
							1	4	614	9							
12	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	344	1	3253	2	Y	461	461	0			-0-
							1	4	507	9							
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	3989	2	Y	638	627	0			11
							702	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

08	1488	X	479	-0-	-1009	-0-	407	1	72	9	N	65					140
09	1170	X	995	-0-	-175	-0-	309	1	566	2	N	109					249
							120	9									
10	1209	X	1175	-0-	-34	-0-	441	1	623	2	N	101	183	1			167
							111	9									
11	1140	X	696	-0-	-444	-0-	364	1	211	2	N	110	161	1			116
							121	9									
12	1178	X	523	-0-	-655	-0-	209	1	196	2	N	107					223
							118	9									
01	1178	N	361	-0-	-817	-0-	234	1	127	9	N	115	187	1			151

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6053	2	480	9	N	436	723	1			361
09	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	5119	2	424	9	N	385	366	1			380
10	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5176	2	442	9	N	402	546	1			236
11	6330	X	4984	-0-	-1346	-0-	4588	2	396	9	N	360	371	1			225
12	6541	X	4830	-0-	-1711	-0-	4444	2	386	9	N	351	380	1			196
01	6541	X	4709	-0-	-1832	-0-	4305	2	404	9	N	367	364	1			199

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

08	7161	X	4918	-0-	-2243	-0-	4587	2	331	9	N	301	181	1			413
09	6930	X	5279	-0-	-1651	-0-	4890	2	389	9	N	354	545	1			222
10	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	4574	2	387	9	N	352	373	1			201
11	5400	X	4553	-0-	-847	-0-	4197	2	356	9	N	324	377	1			148
12	5456	X	4520	-0-	-936	-0-	4102	2	418	9	N	380	372	1			156
01	5456	X	4728	-0-	-728	-0-	4346	2	382	9	N	347	190	1			313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812 X	6633	-0-	-1179	-0-	6237	2	396	9	N	360	364	1			277
09	7650 X	6490	-0-	-1160	-0-	6059	2	431	9	N	392	365	1			304
10	8711 X	6710	-0-	-2001	-0-	6241	2	469	9	N	426	543	1			187
11	8430 X	6634	-0-	-1796	-0-	6154	2	480	9	N	436	541	1			82
12	8711 X	6771	-0-	-1940	-0-	6283	2	488	9	N	444	358	1			168
*01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6256	2	521	9	N	474	364	1			278

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6754	2	503	9	N	457	458	1			219
09	6750 X	6066	-0-	-684	-0-	5627	2	439	9	N	399	368	1			250
10	6851 X	5666	-0-	-1185	-0-	5239	2	427	9	N	388	370	1			268
11	7020 X	5271	-0-	-1749	-0-	4872	2	399	9	N	363	378	1			253
12	7254 X	5873	-0-	-1381	-0-	5404	2	469	9	N	426	556	1			123
01	7254 X	6277	-0-	-977	-0-	5768	2	509	9	N	463	371	1			215

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	9	1	4114	2	Y	1302	1304	0			9
						1432	9									
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	7	1	4752	2	Y	812	812	0			9
						893	9									
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	8	1	4679	2	Y	756	756	0			9
						832	9									
11	5160 X	5044	-0-	-116	-0-	8	1	4174	2	Y	782	782	0			9
						2	4	860	9							
12	5332 X	5242	-0-	-90	-0-	8	1	4342	2	Y	810	809	0			10
						1	4	891	9							
01	5115 X	5001	-0-	-114	-0-	6	1	4182	2	Y	739	727	0			22
						813	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

08	5301 X	975	-0-	-4326	-0-	31	1	883	2	N	55	168	1	4	8	64
						61	9									
09	5100 X	4106	-0-	-994	-0-	131	1	3745	2	N	209	184	1			89
						230	9									
10	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	160	1	4145	2	N	238	179	1			148
						262	9									
11	4890 X	3757	-0-	-1133	-0-	131	1	3421	2	N	186	183	1			151
						205	9									
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	166	1	4685	2	N	271	359	1			63
						298	9									
*01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	141	1	4438	2	N	268	183	1			148
						295	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	186	1	5183	2	N	275					382
						303	9									
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	298	535	1			145
						328	9									
10	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	139	1	3662	2	N	233	179	1			199
						256	9									
11	5490 X	3049	-0-	-2441	-0-	104	1	2758	2	N	170	180	1			189
						187	9									
12	5673 X	3817	-0-	-1856	-0-	119	1	3443	2	N	232	368	1			53
						255	9									
01	5673 X	3850	-0-	-1823	-0-	110	1	3487	2	N	230	181	1			102
						253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4202	-0-	-2029	-0-	326	1	3472	2	N	367	3	8			508
							404	9									
09	5550	X	3848	-0-	-1702	-0-	321	1	3339	2	N	171	549	1			130
							188	9									
10	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	403	1	3523	2	N	234	186	1			178
							257	9									
11	4950	X	4283	-0-	-667	-0-	427	1	3578	2	N	253	369	1			62
							278	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	442	1	3945	2	N	285	189	1			158
							314	9									
*01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	402	1	3730	2	N	256	352	1			62
							282	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	445	1	3330	2	N	262	339	1			136
							288	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	400	1	3130	2	N	263	184	1			215
							289	9									
10	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	381	1	2410	2	N	266	190	1			291
							293	9									
11	3930	X	2549	-0-	-1381	-0-	340	1	1944	2	N	241	364	1			168
							265	9									
12	4061	X	2713	-0-	-1348	-0-	346	1	2095	2	N	247	353	1			62
							272	9									
01	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	367	1	2679	2	N	277	185	1			154
							305	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	6079	-0-	-2942	-0-	190	1	5494	2	N	359	370	1	2	8	98
							395	9									
09	6390	X	5301	-0-	-1089	-0-	143	1	4550	2	N	553	523	1			128
							608	9									
10	6603	X	2871	-0-	-3732	-0-	95	1	2566	2	N	191					319
							210	9									
11	5880	X	4752	-0-	-1128	-0-	138	1	4090	2	N	476	731	1			64
							524	9									
12	6076	X	3791	-0-	-2285	-0-	105	1	3310	2	N	342	357	1			49
							376	9									
01	6076	X	5012	-0-	-1064	-0-	132	1	4406	2	N	431	340	1			140
							474	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	175	1	18042	2	N	1394	1431	1	27	8	284
							1533	9									
09	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	163	1	15361	2	N	1172	1092	1	1	8	363
							1289	9									
10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	153	1	13198	2	N	1053	1092	1	4	8	320
							1158	9									
11	13590	X	12086	-0-	-1504	-0-	133	1	10944	2	N	917	1018	1			219
							1009	9									
12	14043	X	9827	-0-	-4216	-0-	118	1	8853	2	N	778	723	1	5	8	269
							856	9									
01	14043	X	8621	-0-	-5422	-0-	108	1	7719	2	N	722	704	1	3	8	284
							794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	6894	-0-	-2623	-0-	60 631	1 9	6203	2	N	574	558	1	4	8	360
09	8280	X	5558	-0-	-2722	-0-	52 508	1 9	4998	2	N	462	732	1	1	8	89
10	8556	X	5287	-0-	-3269	-0-	53 539	1 9	4695	2	N	490	364	1	1	8	214
11	8280	X	5317	-0-	-2963	-0-	56 556	1 9	4705	2	N	505	374	1			345
12	7502	X	5816	-0-	-1686	-0-	68 556	1 9	5192	2	N	505	750	1	2	8	98
01	6882	X	5408	-0-	-1474	-0-	67 539	1 9	4802	2	N	490	360	1	3	8	225

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	51 477	1 9	5258	2	N	434	340	1	1	8	304
09	5700	X	5640	-0-	-60	-0-	54 483	1 9	5103	2	N	439	521	1			222
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	62 505	1 9	5382	2	N	459	542	1			139
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	63 499	1 9	5155	2	N	454	358	1			235
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	68 492	1 9	5123	2	N	447	364	1	1	8	317
01	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	72 496	1 9	5110	2	N	451	543	1			225

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	13325	-0-	-625	-0-	117 1122	1 9	12086	2	N	1020	923	1			576
09	13500	X	12701	-0-	-799	-0-	121 1086	1 9	11494	2	N	987	1457	1			106
10	13857	X	12956	-0-	-901	-0-	135 1134	1 9	11687	2	N	1031	924	1			213
11	13410	X	12695	-0-	-715	-0-	138 1162	1 9	11395	2	N	1056	1109	1			160
12	13330	X	12538	-0-	-792	-0-	149 1141	1 9	11248	2	N	1037	936	1			261
01	13330	X	12457	-0-	-873	-0-	156 1144	1 9	11157	2	N	1040	911	1			390

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	94 420	1 9	5616	2	N	382	363	1	5	8	324
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	93 400	1 9	5447	2	N	364	375	1			313
10	6944	X	5601	-0-	-1343	-0-	92 382	1 9	5127	2	N	347	358	1			302
11	6720	X	5665	-0-	-1055	-0-	93 396	1 9	5176	2	N	360	554	1			108
12	6944	X	5514	-0-	-1430	-0-	92 372	1 9	5050	2	N	338	369	1			77
01	6138	X	5731	-0-	-407	-0-	94 430	1 9	5207	2	N	391	187	1			281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	87	1	5195	2	N	374	356	1			284
							411	9									
09	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	78	1	4588	2	N	323	358	1			249
							355	9									
10	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	78	1	4394	2	N	333	361	1			221
							366	9									
11	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	73	1	4085	2	N	320	374	1			167
							352	9									
12	5704	X	4804	-0-	-900	-0-	79	1	4336	2	N	354	370	1	1	8	150
							389	9									
01	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	73	1	4039	2	N	333	358	1			125
							366	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	93	1	5569	2	N	405	360	1			271
							446	9									
09	7110	X	6282	-0-	-828	-0-	97	1	5688	2	N	452	545	1			178
							497	9									
10	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	107	1	5968	2	N	480	375	1			283
							528	9									
11	6720	X	6421	-0-	-299	-0-	103	1	5780	2	N	489	550	1			222
							538	9									
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	109	1	6047	2	N	521	561	1			182
							573	9									
01	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	101	1	5645	2	N	467	549	1			100
							514	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	9989	-0-	-7030	-0-	96	1	9472	2	N	383	362	1	3	8	141
							421	9									
09	16470	X	8649	-0-	-7821	-0-	88	1	8216	2	N	314	362	1			93
							345	9									
10	17019	X	7526	-0-	-9493	-0-	80	1	7113	2	N	303	188	1			208
							333	9									
11	15720	X	6804	-0-	-8916	-0-	72	1	6365	2	N	334	359	1			183
							367	9									
12	9982	X	6809	-0-	-3173	-0-	76	1	6396	2	N	306	190	1	1	8	298
							337	9									
01	9982	X	5318	-0-	-4664	-0-	64	1	4969	2	N	259	364	1			193
							285	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29202	X	27928	-0-	-1274	-0-	276	1	26666	2	N	896	1058	1	1	8	190
							986	9									
09	28260	X	26396	-0-	-1864	-0-	272	1	25160	2	N	876	921	1			145
							964	9									
10	29202	X	27048	-0-	-2154	-0-	292	1	25736	2	N	927	729	1			343
							1020	9									
11	28260	X	25814	-0-	-2446	-0-	288	1	24485	2	N	946	1098	1			191
							1041	9									
12	28768	X	25805	-0-	-2963	-0-	296	1	24452	2	N	961	926	1			226
							1057	9									
01	27931	X	25098	-0-	-2833	-0-	308	1	23763	2	N	934	903	1			257
							1027	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	111	1	6596	2	N	452	530	1	2	8	543
							497	9									
09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	105	1	6151	2	N	434	739	1			238
							477	9									
10	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	108	1	6069	2	N	436	542	1			132
							480	9									
11	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	104	1	5776	2	N	456	359	1			229
							502	9									
12	7192	X	6384	-0-	-808	-0-	105	1	5807	2	N	429	366	1			292
							472	9									
01	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	99	1	5479	2	N	410	359	1			343
							451	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1719	2	111	9	N	101	334	1			66
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118					184
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1770	2	112	9	N	102					286
11	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1588	2	116	9	N	105	180	1			211
12	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1732	2	108	9	N	98	175	1			134
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1913	2	131	9	N	119	180	1			73

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	175	1	6105	2	N	438	543	1			136
							482	9									
09	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	156	1	5427	2	N	439	362	1			213
							483	9									
10	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	159	1	5130	2	N	406	370	1			249
							447	9									
11	6540	X	4495	-0-	-2045	-0-	208	1	3910	2	N	343	368	1			224
							377	9									
12	6758	X	5241	-0-	-1517	-0-	242	1	4539	2	N	418	369	1			273
							460	9									
01	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	188	1	4084	2	N	411	548	1			136
							452	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

08	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	237	1	3108	2	N	354	373	1			216
							389	9									
09	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	250	1	2979	2	N	318	360	1			174
							350	9									
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	275	1	2953	2	N	339	184	1			329
							373	9									
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	204	1	2662	2	N	255	371	1			213
							281	9									
12	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	177	1	1736	2	N	192	189	1			216
							211	9									
01	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	342	1	2247	2	N	290	367	1			139
							319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	150	1	5248	2	N	388	181	1			345
							427	9									
09	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	134	1	4631	2	N	321	362	1			304
							353	9									
10	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	146	1	4668	2	N	331	370	1			265
							364	9									
11	6570	X	5196	-0-	-1374	-0-	242	1	4529	2	N	386	370	1			281
							425	9									
12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	242	1	4494	2	N	371	370	1			282
							408	9									
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	203	1	4518	2	N	384	374	1			292
							422	9									

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5272	-0-	-1827	-0-	319	1	4694	2	N	235	362	1	7	8	194
							259	9									
09	6870	X	5589	-0-	-1281	-0-	420	1	4830	2	N	308	354	1			148
							339	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	109	1	4732	2	N	364	371	1			141
							400	9									
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	107	1	4595	2	N	399	364	1			176
							439	9									
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	113	1	5231	2	N	422	366	1			232
							464	9									
*01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	109	1	5212	2	N	448	551	1			129
							493	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	308	1	4391	2	N	179	6	8			255
							197	9									
09	7020	X	4051	-0-	-2969	-0-	297	1	3460	2	N	267	363	1	1	8	158
							294	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3455	2	N	253	182	1	1	8	228
							278	9									
11	4740	X	3363	-0-	-1377	-0-	73	1	2993	2	N	270	368	1			130
							297	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	85	1	3957	2	N	389	189	1			330
							428	9									
*01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	92	1	4404	2	N	417	550	1			197
							459	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	426	1	6238	2	N	309	359	1			187
							340	9									
09	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	441	1	5152	2	N	373	381	1			179
							410	9									
10	7223	X	5486	-0-	-1737	-0-	114	1	4969	2	N	366	183	1			362
							403	9									
11	6990	X	5153	-0-	-1837	-0-	110	1	4638	2	N	368	551	1			179
							405	9									
12	7223	X	5339	-0-	-1884	-0-	105	1	4809	2	N	386	367	1			198
							425	9									
01	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	94	1	4458	2	N	386	375	1			209
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	3748	-0-	-4839	-0-	501	1	2974	2	N	248	340	1	5	8	176
							273	9									
09	7350	X	4611	-0-	-2739	-0-	346	1	3973	2	N	265	366	1			75
							292	9									
10	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-	99	1	4279	2	N	322	183	1			214
							354	9									
11	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	100	1	4174	2	N	328	369	1			173
							361	9									
12	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	100	1	4614	2	N	377	363	1			187
							415	9									
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5130	2	N	441	364	1			264
							485	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

08	21700	X	17567	-0-	-4133	-0-	98	1	16162	2	N	1188	1089	1			490
							1307	9									
09	17070	X	15855	-0-	-1215	-0-	87	1	14523	2	N	1132	1278	1			344
							1245	9									
10	18724	X	13807	-0-	-4917	-0-	78	1	12556	2	N	1066	1102	1	1	8	307
							1173	9									
11	18120	X	14270	-0-	-3850	-0-	82	1	12963	2	N	1114	1282	1			139
							1225	9									
12	18724	X	17813	-0-	-911	-0-	95	1	16032	2	N	1533	1484	1			188
							1686	9									
01	17577	X	15952	-0-	-1625	-0-	89	1	14684	2	N	1072	1060	1			200
							1179	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

08	16027	X	12736	-0-	-3291	-0-	72	1	11912	2	N	684	1107	1			350
							752	9									
09	15570	X	13589	-0-	-1981	-0-	77	1	12675	2	N	761	735	1			376
							837	9									
10	16089	X	15600	-0-	-489	-0-	92	1	14487	2	N	928	936	1			368
							1021	9									
11	15570	X	13905	-0-	-1665	-0-	82	1	12906	2	N	834	922	1			280
							917	9									
12	15097	X	13423	-0-	-1674	-0-	75	1	12565	2	N	712	916	1			76
							783	9									
01	15593	X	13414	-0-	-2179	-0-	75	1	12372	2	N	879	771	1			184
							967	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	348	1	5394	2	N	499	533	1	3	8	141
							549	9									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	341	1	4739	2	N	448	363	1			226
							493	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	330	1	4335	2	N	411	373	1			264
							452	9									
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	227	1	3097	2	N	313	377	1			200
							344	9									
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	249	1	4692	2	N	443	370	1			273
							487	9									
*01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	177	1	3924	2	N	362	372	1			263
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	95	1	7772	2	N	284	339	1			184
							312	9									
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	83	1	6701	2	N	337	350	1			171
							371	9									
10	7502	X	6624	-0-	-878	-0-	78	1	6188	2	N	325	177	1	1	8	318
							358	9									
11	7260	X	5826	-0-	-1434	-0-	66	1	5410	2	N	318	374	1			262
							350	9									
12	7502	X	4918	-0-	-2584	-0-	59	1	4540	2	N	290	376	1			176
							319	9									
01	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	62	1	4400	2	N	278	185	1			269
							306	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

08	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	66	1	5389	2	N	308	337	1			169
							339	9									
09	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	59	1	4750	2	N	374	373	1			170
							411	9									
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	67	1	5311	2	N	457	350	1			277
							503	9									
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	63	1	5215	2	N	461	528	1			210
							507	9									
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	71	1	5472	2	N	486	556	1			140
							535	9									
01	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	73	1	5215	2	N	459	375	1			224
							505	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

08	10912	X	6255	-0-	-4657	-0-	68	1	5641	2	N	496	528	1			152
							546	9									
09	10560	X	5944	-0-	-4616	-0-	66	1	5325	2	N	503	547	1			108
							553	9									
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	64	1	5146	2	N	514	366	1			256
							565	9									
11	6240	X	5472	-0-	-768	-0-	59	1	4844	2	N	517	560	1			213
							569	9									
12	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	63	1	4856	2	N	534	560	1			187
							587	9									
01	6262	X	4180	-0-	-2082	-0-	51	1	3657	2	N	429	369	1			247
							472	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					152
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1232	2	243	9	N	221	160	1			213
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1378	2	201	9	N	183	179	1			217
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1677	2	212	9	N	193	351	1			59

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3603	2	213	9	N	194	360	1			190
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3374	2	235	9	N	214					404
10	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2375	2	143	9	N	130	362	1			172
11	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	2500	2	188	9	N	171	189	1			154
12	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	2410	2	150	9	N	136	179	1			111
01	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2678	2	182	9	N	165	170	1			106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	11	-0-	-2996	-0-	11	2			N	-0-					109
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3298	2	221	9	N	201	179	1			131
10	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2687	2	187	9	N	170	168	1			133
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2682	2	208	9	N	189	181	1			141
12	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	2090	2	160	9	N	145	182	1			104
01	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3009	2	228	9	N	207	170	1			141

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	77	1	6325	2	N	300	383	1	4	8	171
							330	9									
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	74	1	6038	2	N	352	359	1			164
							387	9									
10	10168	X	6610	-0-	-3558	-0-	76	1	6097	2	N	397	366	1			195
							437	9									
11	9840	X	5724	-0-	-4116	-0-	63	1	5234	2	N	388	369	1			214
							427	9									
12	10168	X	5978	-0-	-4190	-0-	72	1	5485	2	N	383	365	1			232
							421	9									
01	6727	X	6014	-0-	-713	-0-	77	1	5497	2	N	400	367	1			265
							440	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	67	1	5521	2	N	402	559	1	13	8	348
							442	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	75	1	6056	2	N	429	539	1			238
							472	9									
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	84	1	6679	2	N	499	533	1			204
							549	9									
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	72	1	5986	2	N	511	552	1			163
							562	9									
12	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	77	1	5928	2	N	476	552	1			87
							524	9									
01	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	81	1	5787	2	N	482	368	1			201
							530	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	2994	-0-	-9840	-0-	35	1	2853	2	N	96	176	1	1	8	128
							106	9									
09	10320	X	3344	-0-	-6976	-0-	38	1	3052	2	N	231					359
							254	9									
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	39	1	3111	2	N	292	363	1	1	8	287
							321	9									
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	72	1	5944	2	N	521	370	1			438
							573	9									
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	66	1	5052	2	N	475	566	1	1	8	346
							523	9									
*01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	64	1	4604	2	N	454	368	1			432
							499	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					30
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	782	2	169	9	N	154					184
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2286	2	218	9	N	198	180	1			202
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1807	2	176	9	N	160	176	1			186
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1088	2	122	9	N	111	185	1			112
01	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	1649	2	176	9	N	160	161	1			111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	235	1	7405	2	Y	2615	2614	0	1	8	2
							2877	9									
09	6960	X	2429	-0-	-4531	-0-	133	1	2096	2	Y	182	184	0			-0-
							200	9									
10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	2	Y	561	558	0			3
							617	9									
11	10170	X	7699	-0-	-2471	-0-	257	1	6565	2	Y	797	798	0			2
							877	9									
12	10509	X	1350	-0-	-9159	-0-	326	1	856	2	Y	153	154	0			1
							168	9									
01	7719	X	918	-0-	-6801	-0-	244	1	536	2	Y	125	123	0			3
							138	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	Y	940	942	0			-0-
							1034	9									
09	3000	N	3851	-0-	851	851	355	1	2404	2	Y	993	992	0			1
							1092	9									
10	3100	N	2820	-0-	-280	571	355	1	1586	2	Y	799	797	0			3
							879	9									
11	3000	N	3135	-0-	135	706	316	1	1483	2	Y	1212	1215	0			-0-
							3	4	1333	9							
12	1897	X	1191	-0-	-706	-0-	211	1	360	2	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
01	3968	X	2659	-0-	-1309	-0-	365	1	1517	2	Y	705	693	0			12
							1	4	776	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	386	1	2677	2	Y	646	648	0			-0-
							711	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	411	1	2779	2	Y	636	635	0			1
							700	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	433	1	3245	2	Y	800	799	0			2
							880	9									
11	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	414	1	2066	2	Y	476	478	0			-0-
							1	4	524	9							
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	624	1	4320	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
*01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	Y	536	527	0			11
							590	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	628	-0-	-6843	-0-	98	1	530	9	Y	482	483	0			-0-
09	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	285	1	8288	2	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
10	10819	X	542	-0-	-10277	-0-	97	1	52	2	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
11	10470	X	103	-0-	-10367	-0-	100	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	9145	X	428	-0-	-8717	-0-	286	1	15	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
01	9145	X	259	-0-	-8886	-0-	144	1	17	2	Y	89	87	0			3
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	946	1	12596	2	Y	366	367	0			1
							403	9									
09	6750	X	4108	-0-	-2642	-0-	430	1	3114	2	Y	513	512	0			2
							564	9									
10	6975	X	5224	-0-	-1751	-0-	498	1	4060	2	Y	605	606	0			1
							666	9									
11	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	446	1	3644	2	Y	351	351	0			1
							1	4	386	9							
12	6975	X	5367	-0-	-1608	-0-	456	1	4199	2	Y	646	645	0			2
							1	4	711	9							
01	12338	X	4500	-0-	-7838	-0-	412	1	3527	2	Y	510	501	0			11
							561	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

08	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	415	1	3038	2	Y	481	477	1			55
							529	9									
09	4080	X	2196	-0-	-1884	-0-	342	1	1544	2	Y	282	295	1			42
							310	9									
10	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	357	1	3009	2	Y	376	386	1			32
							414	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	380	1	4150	2	Y	49	48	1			33
							54	9									
12	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	326	1	3052	2	Y	396	383	1			46
							436	9									
*01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	3900	2	Y	237	260	1			23
							261	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

08	8029	X	6389	-0-	-1640	-0-	505	1	5132	2	Y	684	665	1			77
							752	9									
09	7770	X	5846	-0-	-1924	-0-	479	1	4912	2	Y	414	430	1			61
							455	9									
10	7998	X	3482	-0-	-4516	-0-	289	1	2862	2	Y	301	335	1			27
							331	9									
11	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	361	1	5532	2	Y	70	58	1			39
							77	9									
12	6386	X	2380	-0-	-4006	-0-	184	1	1810	2	Y	351	349	1			41
							386	9									
01	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	278	1	4842	2	Y	306	319	1			28
							337	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

08	6634	X	5370	-0-	-1264	-0-	4402	2	968	9	N	880	879	1	3	8	121
09	6420	X	4097	-0-	-2323	-0-	3170	2	927	9	N	843	896	1			68
10	6231	X	3156	-0-	-3075	-0-	2259	2	897	9	N	815	697	1			186
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5167	2	882	9	N	802	889	1			99
12	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	4661	2	595	9	N	541	371	1			269
*01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4453	2	924	9	N	840	935	1			174

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

08	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	1861	2	426	9	N	387	332	1	1	8	176
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3054	2	411	9	N	374	354	1			196
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3595	2	502	9	N	456	529	1			123
11	2250	X	1565	-0-	-685	-0-	1031	2	534	9	N	485	327	1			281
12	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	1369	2	807	9	N	734	715	1			300
01	3596	X	1882	-0-	-1714	-0-	1352	2	530	9	N	482	537	1			245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	10511	-0-	-1889	-0-	525	1	8558	2	Y	1298	1277	1			150
							1428	9									
09	12000	X	7646	-0-	-4354	-0-	523	1	6539	2	Y	531	596	1			85
							584	9									
10	12400	X	3721	-0-	-8679	-0-	355	1	2761	2	Y	550	584	1			51
							605	9									
11	10260	X	4613	-0-	-5647	-0-	395	1	4140	2	Y	71	71	1			51
							78	9									
12	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-	408	1	5167	2	Y	724	690	1			85
							796	9									
01	5983	X	4399	-0-	-1584	-0-	258	1	3826	2	Y	286	338	1			33
							315	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

08	9796	X	5433	-0-	-4363	-0-	377	1	4370	2	Y	624	720	1			79
							686	9									
09	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	365	1	4070	2	Y	1531	1416	1			194
							1684	9									
10	9796	X	4227	-0-	-5569	-0-	478	1	2916	2	Y	757	883	1			68
							833	9									
11	8550	X	4204	-0-	-4346	-0-	614	1	3307	2	Y	257	196	1			129
							283	9									
12	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	553	1	4386	2	Y	1113	1114	1			128
							1224	9									
*01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	447	1	4789	2	Y	691	756	1			63
							760	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2525	2	833	9	Y	757	1035	0			141
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2624	2	768	9	Y	698	567	0			272
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	2719	2	818	9	Y	744	890	0			126
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	2604	2	2112	9	Y	1920	1583	0			463
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	2699	2	1022	9	Y	929	1066	0	1	8	325
*01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2686	2	784	9	Y	713	745	0			293

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	4	1	2062	2	Y	538	540	0			5
							592	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	4	1	1813	2	Y	479	479	0			5
							527	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	Y	486	486	0			5
							535	9									
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	2	Y	495	497	0			3
							1	4	545	9							
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	2	Y	512	511	0			4
							1	4	563	9							
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	2	Y	534	525	0			13
							587	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	598	1	6960	2	Y	852	840	1	1	8	106
							937	9									
09	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	556	1	6267	2	Y	654	742	1			18
							719	9									
10	8432	X	5719	-0-	-2713	-0-	747	1	4370	2	Y	547	529	1			36
							602	9									
11	8160	X	6935	-0-	-1225	-0-	444	1	5594	2	Y	815	834	1			17
							897	9									
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	333	1	7573	2	Y	769	754	1			32
							846	9									
01	7595	X	6674	-0-	-921	-0-	249	1	5599	2	Y	751	759	1			24
							826	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	492	1	5063	2	Y	86	112	1			15
							95	9									
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	550	1	4229	2	Y	177	186	1			6
							195	9									
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	555	1	6618	2	Y	524	495	1			35
							576	9									
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	478	1	8458	2	Y	728	747	1			16
							801	9									
12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	351	1	8166	2	Y	576	567	1			25
							634	9									
*01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	301	1	7948	2	Y	595	600	1			20
							655	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	8468	-0-	-2196	-0-	561	1	6704	2	Y	1094	1077	1	2	8	128
							1203	9									
09	10320	X	7798	-0-	-2522	-0-	531	1	6326	2	Y	855	967	1			16
							941	9									
10	10664	X	10630	-0-	-34	-0-	682	1	8912	2	Y	942	904	1	1	8	53
							1036	9									
11	9990	X	8698	-0-	-1292	-0-	544	1	6926	2	Y	1116	1154	1			15
							1228	9									
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	395	1	7059	2	Y	971	955	1	1	8	30
							1068	9									
01	9951	X	8402	-0-	-1549	-0-	347	1	6922	2	Y	1030	1037	1			23
							1133	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	439	1	840	2	Y	203	204	0			-0-
							223	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	424	1	846	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	396	1	308	2	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	391	1	1134	2	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	384	1	939	2	Y	235	234	0			1
							259	9									
*01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	508	1	1560	2	Y	207	203	0			5
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4	1	4155	2	Y	621	622	0			4
							683	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	2	Y	554	554	0			4
							609	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	6	1	3851	2	Y	562	561	0			5
							618	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	6	1	3953	2	Y	582	584	0			3
							1	4	640	9							
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	6	1	3928	2	Y	592	592	0			3
							1	4	651	9							
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	5	1	3789	2	Y	619	608	0			14
							681	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1736	-0-	-589	-0-	341	1	945	2	Y	409	431	1	1	8	58
							450	9									
09	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	328	1	1014	2	Y	311	357	1			12
							342	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	326	1	1724	2	Y	297	286	1			23
							327	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	405	1	1648	2	Y	410	421	1			12
							451	9									
12	3100	N	4592	-0-	1492	1492	450	1	3613	2	Y	481	470	1			23
							529	9									
*01	3100	N	5300	-0-	2200	3692	423	1	4334	2	Y	494	498	1			19
							543	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	451	1	6147	2	N	939	942	0			-0-
							1033	9									
09	8010	X	7046	-0-	-964	-0-	474	1	5650	2	N	838	837	0			1
							922	9									
10	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	428	1	6141	2	N	903	902	0			2
							993	9									
11	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	398	1	5443	2	N	475	477	0			-0-
							1	4	523	9							
12	7626	X	5109	-0-	-2517	-0-	418	1	3236	2	N	1321	1318	0	1	8	2
							2	4	1453	9							
*01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	511	1	6176	2	N	1357	1333	0	1	8	25
							1	4	1493	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12368	-0-	-652	-0-	99	1	11687	2	Y	529	507	1			55
							582	9									
09	12600	X	10618	-0-	-1982	-0-	93	1	10039	2	Y	442	447	1			50
							486	9									
10	13020	X	12109	-0-	-911	-0-	103	1	11375	2	Y	574	546	1			78
							631	9									
11	12600	X	11111	-0-	-1489	-0-	99	1	10392	2	Y	564	603	1			39
							620	9									
12	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	104	1	10373	2	Y	540	524	1			55
							594	9									
01	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	102	1	10277	2	Y	563	565	1			53
							619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14133	-0-	-1243	-0-	114 659	1 9	13360	2	Y	599	569	1			57
09	14880	X	13375	-0-	-1505	-0-	115 678	1 9	12582	2	Y	616	609	1			64
10	15376	X	13569	-0-	-1807	-0-	116 716	1 9	12737	2	Y	651	630	1			85
11	14280	X	12722	-0-	-1558	-0-	113 703	1 9	11906	2	Y	639	686	1			38
12	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-	120 696	1 9	12078	2	Y	633	612	1			59
*01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	118 674	1 9	11913	2	Y	613	619	1			53

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	100 787	1 9	11981	2	Y	715	684	1	1	8	70
09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	100 733	1 9	10975	2	Y	666	666	1	1	8	69
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	98 763	1 9	10951	2	Y	694	673	1			90
11	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	95 732	1 9	10144	2	Y	665	716	1			39
12	10602	X	10595	-0-	-7	-0-	97 711	1 9	9787	2	Y	646	626	1	1	8	58
01	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	95 718	1 9	9750	2	Y	653	657	1	1	8	53

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	95 641	1 9	11247	2	Y	583	555	1			75
09	11490	X	10051	-0-	-1439	-0-	87 518	1 9	9446	2	Y	471	477	1			69
10	11873	X	10778	-0-	-1095	-0-	91 587	1 9	10100	2	Y	534	515	1			88
11	11490	X	10024	-0-	-1466	-0-	88 606	1 9	9330	2	Y	551	587	1			52
12	11873	X	9376	-0-	-2497	-0-	87 534	1 9	8755	2	Y	485	473	1			64
*01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	91 620	1 9	9322	2	Y	564	560	1			68

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	652	2	402	9	N	365	316	0			242
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	713	2	304	9	N	276	233	0			285
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	450	2	281	9	N	255	288	0			252
11	1020	N	632	-0-	-388	-0-	356	2	276	9	N	251	278	0			225
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	412	2	326	9	N	296	118	0			403
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	366	2	177	9	N	161	284	0			280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	403	1	2752	2	Y	597	599	0			9
							657	9									
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	438	1	3538	2	Y	489	488	0			10
							538	9									
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	555	1	4171	2	Y	400	400	0			10
							440	9									
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	605	1	6433	2	Y	561	560	0			11
							1	4	617	9							
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	623	1	4331	2	Y	562	562	0			11
							1	4	618	9							
01	5177	X	4101	-0-	-1076	-0-	508	1	2988	2	Y	550	540	0			21
							605	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

08	10757	X	2284	-0-	-8473	-0-	236	1	1664	2	Y	349	350	0			3
							384	9									
09	10410	X	2072	-0-	-8338	-0-	234	1	1457	2	Y	346	346	0			3
							381	9									
10	7843	X	1774	-0-	-6069	-0-	236	1	1106	2	Y	393	392	0			4
							432	9									
11	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	259	1	1553	2	Y	362	363	0			3
							1	4	398	9							
12	2325	X	883	-0-	-1442	-0-	239	1	465	2	Y	163	162	0			4
							179	9									
01	1953	X	185	-0-	-1768	-0-	142	1	6	2	Y	34	33	0			5
							37	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	499	1	2033	2	Y	557	363	1			373
							613	9									
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	614	1	2635	2	Y	605	853	1			125
							666	9									
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	548	1	2138	2	Y	596	470	1			251
							656	9									
11	3120	X	2107	-0-	-1013	-0-	392	1	1002	2	Y	648	703	1			196
							713	9									
12	3224	X	1908	-0-	-1316	-0-	167	1	1051	2	Y	627	718	1	2	8	103
							690	9									
01	3565	X	1530	-0-	-2035	-0-	165	1	748	2	Y	561	551	1			113
							617	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	8	1	5561	2	Y	1104	1106	0			3
							1214	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	9	1	5556	2	Y	1121	1119	0			5
							1233	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	11	1	5102	2	Y	977	976	0	1	8	5
							1075	9									
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	11	1	5277	2	Y	1024	1026	0			3
							2	4	1126	9							
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	10	1	5251	2	Y	975	974	0	1	8	3
							1	4	1073	9							
*01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	7	1	5317	2	Y	867	853	0			17
							954	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3271	-0-	171	171	485	1	2404	2	Y	347	348	0			1
							382	9									
09	2369	N	2198	-0-	-171	-0-	422	1	1222	2	Y	504	504	0			1
							554	9									
10	3100	N	4674	-0-	1574	1574	546	1	3669	2	Y	417	416	0			2
							459	9									
11	5748	X	4174	-0-	-1574	-0-	530	1	3122	2	Y	474	476	0			-0-
							1	4	521	9							
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	547	1	4545	2	Y	477	476	0			1
							1	4	525	9							
*01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	455	1	2690	2	Y	459	451	0			9
							505	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	667	1	4192	2	Y	1080	1066	1			238
							1188	9									
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	646	1	4097	2	Y	1082	1066	1			254
							1190	9									
10	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	624	1	3543	2	Y	1050	1012	1			292
							1155	9									
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	608	1	4520	2	Y	1165	1234	1			223
							1282	9									
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	268	1	4783	2	Y	1027	1088	1			162
							1130	9									
*01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	280	1	4469	2	Y	1024	1087	1	1	8	98
							1126	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9	1	7980	2	Y	1248	1251	0			3
							1373	9									
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	10	1	7123	2	Y	1164	1163	0			4
							1280	9									
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	10	1	7067	2	Y	884	884	0			4
							972	9									
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	11	1	6700	2	Y	1014	1016	0			2
							2	4	1115	9							
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	10	1	6163	2	Y	986	984	0	1	8	3
							1	4	1085	9							
01	7564	X	6528	-0-	-1036	-0-	7	1	5474	2	Y	952	936	0			19
							1047	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	469	1	1912	2	Y	540	541	0			-0-
							594	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	404	1	2082	2	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
10	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	321	1	1523	2	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
11	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	355	1	1385	2	Y	341	341	0			-0-
							1	4	375	9							
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	538	1	1969	2	Y	475	475	0			-0-
							1	4	523	9							
*01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	468	1	1648	2	Y	533	523	0			10
							586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	338	1	4352	2	Y	618	619	0			2
							680	9									
09	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	326	1	3286	2	Y	475	474	0			3
							523	9									
10	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	330	1	3290	2	Y	464	463	0			4
							510	9									
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	326	1	3838	2	Y	613	614	0			3
							1	4	674	9							
12	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	330	1	3370	2	Y	513	513	0			3
							1	4	564	9							
01	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	342	1	2822	2	Y	446	438	0			11
							491	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	4	1	1774	2	Y	541	542	0			7
							595	9									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	2	Y	527	526	0			8
							580	9									
10	3100	N	3763	-0-	663	663	7	1	3092	2	Y	604	602	0			10
							664	9									
11	3000	N	3993	-0-	993	1656	6	1	3335	2	Y	592	593	0			9
							1	4	651	9							
12	3100	N	3283	-0-	183	1839	5	1	2660	2	Y	561	560	0			10
							1	4	617	9							
*01	5101	X	3262	-0-	-1839	-0-	5	1	2624	2	Y	575	565	0			20
							633	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	4593	2	Y	758	760	0			9
							834	9									
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	382	1	3508	2	Y	553	553	0			9
							608	9									
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	436	1	4336	2	Y	689	687	0			11
							758	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	407	1	4455	2	Y	-0-	10	0			1
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	465	1	4837	2	Y	-0-					1
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	341	1	3073	2	Y	-0-					1

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	646	1	6799	2	Y	1327	1330	0			-0-
							1460	9									
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	626	1	6987	2	Y	1369	1367	0			2
							1506	9									
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	627	1	6982	2	Y	1151	1150	0	1	8	2
							1266	9									
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	661	1	6683	2	Y	961	963	0			-0-
							2	4	1057	9							
12	5332	X	2357	-0-	-2975	-0-	480	1	1320	2	Y	505	505	0			-0-
							1	4	556	9							
01	8370	X	4968	-0-	-3402	-0-	558	1	3812	2	Y	544	535	0			9
							598	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39711 X	35092	-0-	-4619	-0-	197	1	32960	2	Y	1759	1836	1	5	8	191
						1935	9									
09	38430 X	33803	-0-	-4627	-0-	195	1	31604	2	Y	1822	1943	1			70
						2004	9									
10	39711 X	34076	-0-	-5635	-0-	101	1	31843	2	Y	1938	1839	1			169
						2132	9									
11	38190 X	32523	-0-	-5667	-0-	98	1	30487	2	Y	1762	1859	1			72
						1938	9									
12	37789 X	32044	-0-	-5745	-0-	96	1	29905	2	Y	1857	1827	1			102
						2043	9									
01	33418 X	32619	-0-	-799	-0-	99	1	30306	2	Y	2013	2061	1	2	8	52
						2214	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30196 X	30196	-0-	-0-	-0-	132	1	27926	2	Y	1944	1900	1	1	8	173
						2138	9									
09	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	124	1	25958	2	Y	1728	1807	1			94
						1901	9									
10	27807 X	27796	-0-	-11	-0-	128	1	25752	2	Y	1742	1744	1			92
						1916	9									
11	26910 X	26084	-0-	-826	-0-	123	1	24101	2	Y	1691	1729	1			54
						1860	9									
12	27807 X	26344	-0-	-1463	-0-	128	1	24383	2	Y	1666	1590	1			130
						1833	9									
01	26598 X	25588	-0-	-1010	-0-	125	1	23670	2	Y	1630	1699	1			61
						1793	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46810 X	44068	-0-	-2742	-0-	246	1	41283	2	Y	2308	2415	1	8	8	249
						2539	9									
09	45300 X	40950	-0-	-4350	-0-	235	1	38265	2	Y	2227	2392	1			84
						2450	9									
10	46810 X	40582	-0-	-6228	-0-	121	1	38060	2	Y	2183	2079	1	1	8	187
						2401	9									
11	44400 X	38447	-0-	-5953	-0-	116	1	36029	2	Y	2093	2198	1			82
						2302	9									
12	45105 X	39628	-0-	-5477	-0-	120	1	37302	2	Y	2005	1979	1	1	8	107
						2206	9									
01	41323 X	38703	-0-	-2620	-0-	119	1	36362	2	Y	2020	2078	1			49
						2222	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28520 X	27214	-0-	-1306	-0-	205	1	24904	2	Y	1914	2026	1	2	8	161
						2105	9									
09	27600 X	25285	-0-	-2315	-0-	199	1	23151	2	Y	1759	1781	1			139
						1935	9									
10	28520 X	25274	-0-	-3246	-0-	206	1	22974	2	Y	1904	1969	1			74
						2094	9									
11	27600 X	24882	-0-	-2718	-0-	199	1	22653	2	Y	1845	1778	1			141
						2030	9									
12	27745 X	24675	-0-	-3070	-0-	205	1	22271	2	Y	1999	1951	1	1	8	188
						2199	9									
*01	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	23904	2	2353	9	Y	2139	2230	1			97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34441 X	31799	-0-	-2642	-0-	141	1	29642	2	Y	1833	1799	1	1	8	189
						2016	9									
09	32490 X	29383	-0-	-3107	-0-	132	1	27417	2	Y	1667	1740	1			116
						1834	9									
10	33480 X	29580	-0-	-3900	-0-	137	1	27564	2	Y	1708	1709	1			115
						1879	9									
11	31350 X	28066	-0-	-3284	-0-	133	1	26089	2	Y	1676	1712	1			79
						1844	9									
12	31961 X	27586	-0-	-4375	-0-	135	1	25644	2	Y	1643	1568	1			154
						1807	9									
01	27032 X	26568	-0-	-464	-0-	130	1	24676	2	Y	1602	1670	1			86
						1762	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32612 X	31326	-0-	-1286	-0-	175	1	29294	2	Y	1688	1754	1	5	8	187
						1857	9									
09	31560 X	29272	-0-	-2288	-0-	167	1	27220	2	Y	1714	1830	1			71
						1885	9									
10	32612 X	29291	-0-	-3321	-0-	87	1	27268	2	Y	1760	1673	1			158
						1936	9									
11	31560 X	28451	-0-	-3109	-0-	85	1	26410	2	Y	1778	1859	1			77
						1956	9									
12	32612 X	31481	-0-	-1131	-0-	94	1	29293	2	Y	1904	1871	1	1	8	109
						2094	9									
*01	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	93	1	28474	2	Y	1872	1927	1			54
						2059	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34999 X	34945	-0-	-54	-0-	196	1	32833	2	Y	1742	1822	1	5	8	202
						1916	9									
09	33870 X	33244	-0-	-626	-0-	191	1	30989	2	Y	1876	1993	1			85
						2064	9									
10	34999 X	33265	-0-	-1734	-0-	99	1	31114	2	Y	1865	1775	1			175
						2052	9									
11	33870 X	31715	-0-	-2155	-0-	96	1	29652	2	Y	1788	1877	1			86
						1967	9									
12	34999 X	32597	-0-	-2402	-0-	98	1	30498	2	Y	1819	1792	1			113
						2001	9									
01	32147 X	31483	-0-	-664	-0-	95	1	29331	2	Y	1870	1921	1			62
						2057	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29047 X	26780	-0-	-2267	-0-	200	1	24329	2	Y	2046	2170	1	3	8	183
						2251	9									
09	28110 X	25011	-0-	-3099	-0-	193	1	22560	2	Y	2053	2064	1			172
						2258	9									
10	28923 X	24680	-0-	-4243	-0-	199	1	22297	2	Y	1985	2068	1			89
						2184	9									
11	27450 X	24274	-0-	-3176	-0-	193	1	21923	2	Y	1962	1889	1			162
						2158	9									
12	27621 X	23998	-0-	-3623	-0-	200	1	21654	2	Y	1949	1914	1			197
						2144	9									
*01	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	22605	2	2134	9	Y	1940	2035	1			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	15810	-0-	-2759	-0-	106	1	15059	2	Y	586	673	1			136
							645	9									
09	17970	X	3057	-0-	-14913	-0-	22	1	2819	2	Y	196	277	1			55
							216	9									
10	18569	X	4395	-0-	-14174	-0-	33	1	3938	2	Y	385	374	1			66
							424	9									
11	17970	X	2073	-0-	-15897	-0-	14	1	1854	2	Y	186	210	1			42
							205	9									
12	15810	X	2986	-0-	-12824	-0-	20	1	2646	2	Y	291	298	1			35
							320	9									
*01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	33	1	4145	2	Y	407	394	1			48
							448	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

08	29574	X	29355	-0-	-219	-0-	130	1	27293	2	Y	1756	1729	1	1	8	176
							1932	9									
09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	134	1	28031	2	Y	1713	1777	1			112
							1884	9									
10	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	138	1	27691	2	Y	1715	1717	1	2	8	108
							1887	9									
11	28620	X	28434	-0-	-186	-0-	134	1	26411	2	Y	1717	1753	1			72
							1889	9									
12	29574	X	28512	-0-	-1062	-0-	140	1	26491	2	Y	1710	1631	1	1	8	150
							1881	9									
01	28551	X	27564	-0-	-987	-0-	135	1	25622	2	Y	1643	1714	1	1	8	78
							1807	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	115	1	16598	2	Y	1251	1119	1			210
							1376	9									
09	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	130	1	16346	2	Y	1250	1250	1			210
							1375	9									
10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	141	1	16709	2	Y	1111	1145	1			176
							1222	9									
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	102	1	13413	2	Y	942	960	1			158
							1036	9									
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	101	1	12929	2	Y	995	1062	1			91
							1095	9									
01	18166	X	11323	-0-	-6843	-0-	84	1	10430	2	Y	735	753	1			73
							809	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

08	13113	X	11933	-0-	-1180	-0-	72	1	10583	2	Y	1162	1083	1			208
							1278	9									
09	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	153	1	19085	2	Y	1043	1066	1			185
							1147	9									
10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	160	1	19042	2	Y	1305	1287	1			203
							1436	9									
11	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	149	1	19476	2	Y	1216	1214	1			205
							1338	9									
12	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	152	1	19412	2	Y	1326	1403	1	1	8	127
							1459	9									
01	21080	X	20074	-0-	-1006	-0-	150	1	18584	2	Y	1218	1220	1			125
							1340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	110	1	15766	2	Y	1082	1111	1			202
							1190	9									
09	16290	X	11608	-0-	-4682	-0-	85	1	10665	2	Y	780	848	1			134
							858	9									
10	16833	X	9029	-0-	-7804	-0-	69	1	8225	2	Y	668	703	1			99
							735	9									
11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	125	1	16334	2	Y	1219	1139	1			179
							1341	9									
12	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	130	1	16642	2	Y	1275	1345	1			109
							1403	9									
*01	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	136	1	16893	2	Y	1169	1170	1			108
							1286	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27900	X	24589	-0-	-3311	-0-	147	1	22891	2	Y	1410	1374	1			331
							1551	9									
09	27000	X	22741	-0-	-4259	-0-	145	1	21202	2	Y	1267	1450	1			148
							1394	9									
10	27466	X	22946	-0-	-4520	-0-	153	1	21317	2	Y	1342	1241	1			249
							1476	9									
11	25050	X	21554	-0-	-3496	-0-	150	1	19796	2	Y	1462	1559	1			152
							1608	9									
12	24986	X	22968	-0-	-2018	-0-	156	1	21445	2	Y	1243	1194	1			201
							1367	9									
*01	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	155	1	20357	2	Y	1424	1483	1			142
							1566	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	200	1	10376	2	Y	667	701	1			73
							734	9									
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	195	1	9636	2	Y	697	675	1			95
							767	9									
10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	205	1	9927	2	Y	761	688	1			168
							837	9									
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	209	1	9929	2	Y	816	905	1			79
							898	9									
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	215	1	9899	2	Y	752	758	1			73
							827	9									
01	10540	X	10518	-0-	-22	-0-	208	1	9492	2	Y	744	745	1			72
							818	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	621	1	22993	2	Y	1482	1507	1	2	8	195
							1630	9									
09	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	606	1	21163	2	Y	1394	1412	1			177
							1533	9									
10	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	274	1	21186	2	Y	1399	1369	1			207
							1539	9									
11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	21002	2	Y	1419	1445	1			181
							1561	9									
12	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	293	1	20099	2	Y	1386	1367	1			200
							1525	9									
01	22816	X	21476	-0-	-1340	-0-	275	1	19716	2	Y	1350	1375	1			175
							1485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	230 774	1 9	11907	2	Y	704	749	1			76
09	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	222 788	1 9	10970	2	Y	716	695	1			97
10	12307	X	11994	-0-	-313	-0-	226 837	1 9	10931	2	Y	761	691	1			167
11	11910	X	11401	-0-	-509	-0-	217 861	1 9	10323	2	Y	783	875	1			75
12	12307	X	11394	-0-	-913	-0-	225 815	1 9	10354	2	Y	741	745	1			71
*01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	217 811	1 9	9894	2	Y	737	738	1			70

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	115 708	1 9	9527	2	Y	644	646	1			156
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112 714	1 9	9311	2	Y	649	689	1			116
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	120 789	1 9	9703	2	Y	717	670	1			163
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	98 619	1 9	7444	2	Y	563	686	1			40
12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	119 745	1 9	9453	2	Y	677	649	1			68
*01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	121 872	1 9	9805	2	Y	793	780	1			81

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	18760	-0-	-584	-0-	208 1268	1 9	17284	2	Y	1153	1122	1			258
09	18720	X	17497	-0-	-1223	-0-	195 1190	1 9	16112	2	Y	1082	1157	1			183
10	19344	X	17604	-0-	-1740	-0-	200 1214	1 9	16190	2	Y	1104	1044	1			243
11	18480	X	17441	-0-	-1039	-0-	211 1221	1 9	16009	2	Y	1110	1287	1			66
12	18755	X	18320	-0-	-435	-0-	212 1290	1 9	16818	2	Y	1173	1130	1	1	8	108
*01	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	192 1195	1 9	15613	2	Y	1086	1092	1			102

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	19323	-0-	-858	-0-	116 1227	1 9	17980	2	Y	1115	1161	1			290
09	19530	X	17817	-0-	-1713	-0-	110 1434	1 9	16273	2	Y	1304	1437	1			157
10	20181	X	17706	-0-	-2475	-0-	114 1418	1 9	16174	2	Y	1289	1195	1			251
11	19530	X	15759	-0-	-3771	-0-	109 1157	1 9	14493	2	Y	1052	1178	1			125
12	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	115 1397	1 9	15791	2	Y	1270	1185	1			210
*01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	117 1351	1 9	15359	2	Y	1228	1303	1			135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28923	X	23947	-0-	-4976	-0-	140	1	22007	2	Y	1636	1599	1			377
							1800	9									
09	26820	X	21638	-0-	-5182	-0-	135	1	19895	2	Y	1462	1677	1			162
							1608	9									
10	27435	X	21093	-0-	-6342	-0-	136	1	19284	2	Y	1521	1410	1	2	8	271
							1673	9									
11	25320	X	19344	-0-	-5976	-0-	131	1	17422	2	Y	1628	1740	1			159
							1791	9									
12	24924	X	19867	-0-	-5057	-0-	132	1	18172	2	Y	1421	1362	1	1	8	217
							1563	9									
*01	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	131	1	17352	2	Y	1550	1624	1	1	8	142
							1705	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	444	1	16482	2	Y	1180	1214	1	2	8	157
							1298	9									
09	14070	X	4474	-0-	-9596	-0-	114	1	3997	2	Y	330	436	1			51
							363	9									
10	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	275	1	21431	2	Y	1831	1635	1	1	8	246
							2014	9									
11	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	334	1	24093	2	Y	1666	1701	1			211
							1833	9									
12	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	343	1	23492	2	Y	1637	1612	1	3	8	233
							1801	9									
*01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	305	1	21874	2	Y	1549	1583	1	1	8	198
							1704	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	4	1	1664	2	Y	552	554	0			4
							607	9									
09	3180	X	2291	-0-	-889	-0-	4	1	1739	2	Y	498	498	0			4
							548	9									
10	3286	X	1960	-0-	-1326	-0-	5	1	1447	2	Y	462	462	0			4
							508	9									
11	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	5	1	1523	2	Y	504	504	0			4
							1	4	554	9							
12	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	4	1	1452	2	Y	487	487	0			4
							1	4	536	9							
01	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	4	1	1429	2	Y	476	468	0			12
							524	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3824	2	740	9	Y	673	540	1	1	8	224
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3585	2	645	9	Y	586	694	1			116
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4626	2	754	9	Y	685	538	1			263
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4684	2	725	9	Y	659	707	1			215
12	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	522	2	84	9	Y	76	191	1			100
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					100

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

08	8029 X	4570	-0-	-3459	-0-	3901	2	669	9	Y	608	667	1			156
09	7770 X	4458	-0-	-3312	-0-	3789	2	669	9	Y	608	541	1			223
10	7316 X	5962	-0-	-1354	-0-	5096	2	866	9	Y	787	717	1			293
11	6360 X	5657	-0-	-703	-0-	4883	2	774	9	Y	704	889	1			108
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	5897	2	575	9	Y	523	518	1			113
*01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7250	2	648	9	Y	589	550	1			152

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

08	2759 X	2352	-0-	-407	-0-	2038	2	314	9	N	285	333	1			192
09	2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1114	2	200	9	N	182	168	1			206
10	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	1596	2	303	9	N	275	326	1			155
11	2610 X	811	-0-	-1799	-0-	688	2	123	9	N	112	170	1			97
12	2697 X	989	-0-	-1708	-0-	816	2	173	9	N	157	185	1			69
01	2356 X	1747	-0-	-609	-0-	1410	2	337	9	N	306	173	1			202

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

08	5084 X	4037	-0-	-1047	-0-	3689	2	348	9	N	316	357	1			119
09	4920 X	3681	-0-	-1239	-0-	3377	2	304	9	N	276	166	1			229
10	5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4279	2	353	9	N	321	341	1			209
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5728	2	316	9	N	287	367	1			129
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5465	2	328	9	N	298	358	1			69
*01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7885	2	260	9	N	236	184	1			121

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2702	2	378	9	N	344	344	1			157
09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2358	2	356	9	N	324	346	1			135
10	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2601	2	340	9	N	309	183	1			261
11	3240 X	1533	-0-	-1707	-0-	1411	2	122	9	N	111	187	1			185
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1					186
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					186

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1837	2	623	9	N	566	535	1			198
09	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1082	2	286	9	N	260	360	1			98
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1030	2	275	9	N	250	178	1			170
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1262	2	432	9	N	393	355	1			208
12	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	699	2	312	9	N	284	370	1			122
01	1302 N	174	-0-	-1128	-0-	2	2	172	9	N	156	151	1			127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	491	-0-	-966	-0-	355	1	16	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	356	1	30	2	Y	224	223	0			3
							246	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	376	1	27	2	Y	196	197	0			2
							216	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	283	1	118	2	Y	952	950	0			4
							2	4	1047	9							
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	257	1	1188	2	Y	1028	1026	0	1	8	5
							1	4	1131	9							
*01	3100	N	3386	-0-	286	286	286	1	2166	2	Y	848	833	0			20
							1	4	933	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	588	1	8721	2	Y	1671	1674	0	1	8	8
							1838	9									
09	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	701	1	8805	2	Y	1628	1625	0	1	8	10
							1791	9									
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	695	1	8481	2	Y	1495	1494	0	1	8	10
							1645	9									
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	631	1	6854	2	Y	1287	1289	0			8
							3	4	1416	9							
12	8339	X	945	-0-	-7394	-0-	258	1	647	2	Y	36	38	0			6
							40	9									
01	8215	X	6628	-0-	-1587	-0-	611	1	4914	2	Y	1003	983	0	1	8	25
							1103	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	437	1	2625	2	Y	340	341	0			9
							374	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	428	1	3520	2	Y	904	902	0			11
							994	9									
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	392	1	2150	2	Y	526	526	0			11
							579	9									
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	375	1	2423	2	Y	643	645	0			9
							1	4	707	9							
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	414	1	2810	2	Y	1408	1404	0	1	8	12
							2	4	1549	9							
01	3410	X	2192	-0-	-1218	-0-	332	1	1420	2	Y	400	396	0			16
							440	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	972	1	14736	2	Y	480	482	0			-0-
							528	9									
09	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	881	1	13707	2	Y	872	869	0			3
							959	9									
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	614	1	6006	2	Y	901	899	0			5
							991	9									
11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	560	1	5702	2	Y	925	928	0			2
							2	4	1018	9							
12	6510	X	544	-0-	-5966	-0-	292	1	103	2	Y	135	136	0			1
							149	9									
*01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	693	1	6764	2	Y	1055	1035	0	1	8	20
							1	4	1161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	423	1	2199	2	Y	339	340	0			1
							373	9									
09	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	483	1	2645	2	Y	725	724	0			2
							798	9									
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	651	1	4448	2	Y	1095	1093	0	1	8	3
							1205	9									
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	563	1	4016	2	Y	1158	1160	0			1
							3	4	1274	9							
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	495	1	3785	2	Y	1068	1067	0	1	8	1
							1	4	1175	9							
01	6293	X	3569	-0-	-2724	-0-	384	1	2039	2	Y	1041	1023	0	1	8	18
							1	4	1145	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8285	2	620	9	N	564	535	1			222
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5952	2	470	9	N	427	519	1			130
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4465	2	474	9	N	431	340	1			221
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3144	2	339	9	N	308	353	1			176
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1	126	1	1	8	50
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	39					89

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

08	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	2170	2	257	9	N	234	157	1			138
09	3450	X	1598	-0-	-1852	-0-	1489	2	109	9	N	99	179	1			58
10	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	2828	2	315	9	N	286	172	1			172
11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2625	2	312	9	N	284	294	1			162
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	2881	2	338	9	N	307	374	1			95
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	2546	2	287	9	N	261	184	1			172

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1476	2	221	9	N	201	166	1	1	8	90
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1038	2	160	9	N	145	175	1			60
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	2	2	1	9	N	1					61
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2640	2	216	9	N	196					257
12	3100	N	4475	-0-	1375	1375	4139	2	336	9	N	305	364	1			198
*01	3100	N	2930	-0-	-170	1205	2668	2	262	9	N	238	346	1			90

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

08	16957	X	6267	-0-	-10690	-0-	183	1	5082	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	16410	X	9621	-0-	-6789	-0-	234	1	8540	2	Y	770	770	0			4
							847	9									
10	14260	X	13616	-0-	-644	-0-	336	1	11815	2	Y	1332	1328	0	1	8	7
							1465	9									
11	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	230	1	10382	2	Y	1293	1296	0			4
							3	4	1422	9							
12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	250	1	8692	2	Y	1178	1176	0	1	8	5
							1	4	1296	9							
*01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	267	1	8801	2	Y	1284	1262	0	1	8	26
							1	4	1412	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	794	1	3154	2	Y	435	360	0	1	8	284
							479	9									
09	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	774	1	2899	2	Y	356	435	0			205
							392	9									
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	618	1	1313	2	Y	345	488	0			62
							380	9									
11	4290	X	1900	-0-	-2390	-0-	607	1	893	2	Y	364	236	0			190
							400	9									
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-	652	1	2413	2	Y	356	263	0			283
							392	9									
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	714	1	2804	2	Y	404	335	0			352
							444	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	560	-0-	-2540	8664	342	1	25	2	Y	175	176	0			6
							193	9									
09	10498	X	1834	-0-	-8664	-0-	333	1	1093	2	Y	371	370	0			7
							408	9									
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	317	1	1030	2	Y	630	629	0			8
							693	9									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	357	1	1519	2	Y	1244	1243	0			9
							3	4	1368	9							
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	373	1	1780	2	Y	1146	1145	0	1	8	9
							1	4	1261	9							
*01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	387	1	1675	2	Y	765	753	0			21
							842	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	450	1	5148	2	Y	986	988	0			6
							1085	9									
09	7830	X	5259	-0-	-2571	-0-	407	1	4063	2	Y	717	717	0			6
							789	9									
10	6448	X	3101	-0-	-3347	-0-	312	1	2232	2	Y	506	506	0			6
							557	9									
11	6480	X	3055	-0-	-3425	-0-	354	1	2148	2	Y	502	504	0			4
							1	4	552	9							
12	6696	X	2533	-0-	-4163	-0-	228	1	226	2	Y	1888	1882	0	1	8	9
							2	4	2077	9							
01	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	403	1	2431	2	Y	841	830	0			20
							925	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3490	-0-	390	390	149	1	1749	2	Y	1447	1447	0			2
							1592	9									
09	3000	N	6508	-0-	3508	3898	224	1	5279	2	Y	914	913	0			3
							1005	9									
10	3100	N	7939	-0-	4839	8737	216	1	6117	2	Y	1460	1457	0	1	8	5
							1606	9									
11	15961	X	7224	-0-	-8737	-0-	214	1	5557	2	Y	1318	1321	0			2
							3	4	1450	9							
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	2	4	0			-0-
01	7936	X	1269	-0-	-6667	-0-	21	1	1101	2	Y	134	131	0			3
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	459	1	4157	2	Y	833	835	0			7
							916	9									
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	449	1	3981	2	Y	1020	1019	0			8
							1122	9									
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	486	1	4122	2	Y	1072	1070	0	1	8	9
							1179	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	476	1	3788	2	Y	998	1000	0			7
							2	4	1098	9							
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	616	1	2942	2	Y	1104	1102	0	1	8	8
							1	4	1214	9							
01	5239	X	3892	-0-	-1347	-0-	444	1	2522	2	Y	842	828	0			22
							926	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	583	1	6040	2	Y	697	698	0			1
							767	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	603	1	6303	2	Y	1001	999	0			3
							1101	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	555	1	5833	2	Y	1003	1002	0	1	8	3
							1103	9									
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	494	1	5200	2	Y	904	906	0			1
							2	4	994	9							
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	496	1	3219	2	Y	463	464	0			-0-
							1	4	509	9							
01	8277	X	6942	-0-	-1335	-0-	558	1	5875	2	Y	463	455	0			8
							509	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	17557	-0-	-2438	-0-	76	1	16028	2	Y	1321	1256	1			161
							1453	9									
09	19350	X	11890	-0-	-7460	-0-	63	1	10965	2	Y	784	843	1			102
							862	9									
10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	83	1	20935	2	Y	1577	1506	1	2	8	171
							1735	9									
11	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	91	1	21628	2	Y	1534	1654	1			51
							1687	9									
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	93	1	20673	2	Y	1367	1359	1	1	8	58
							1504	9									
01	21917	X	21252	-0-	-665	-0-	92	1	19638	2	Y	1384	1305	1	1	8	136
							1522	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	62	1	12942	2	Y	1074	1049	1			130
							1181	9									
09	16080	X	3384	-0-	-12696	-0-	17	1	3012	2	Y	323	407	1			46
							355	9									
10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	82	1	20622	2	Y	1537	1422	1			161
							1691	9									
11	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	78	1	18572	2	Y	1369	1486	1			44
							1506	9									
12	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	81	1	18019	2	Y	1209	1203	1			50
							1330	9									
01	19096	X	18435	-0-	-661	-0-	80	1	17048	2	Y	1188	1121	1			117
							1307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	80	1	16711	2	Y	1343	1292	1			170
							1477	9									
09	15930	X	13155	-0-	-2775	-0-	70	1	12137	2	Y	862	916	1			116
							948	9									
10	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	95	1	23752	2	Y	1600	1534	1			182
							1760	9									
11	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	92	1	21639	2	Y	1433	1560	1			55
							1576	9									
12	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	94	1	20756	2	Y	1260	1255	1	1	8	59
							1386	9									
01	22072	X	20939	-0-	-1133	-0-	91	1	19447	2	Y	1274	1202	1			131
							1401	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27868	X	27868	-0-	-0-	-0-	123	1	25697	2	Y	1862	1701	1			208
							2048	9									
09	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	159	1	27239	2	Y	1461	1497	1			172
							1607	9									
10	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	86	1	21482	2	Y	1377	1396	1			153
							1515	9									
11	22920	X	19548	-0-	-3372	-0-	76	1	18076	2	Y	1269	1386	1			36
							1396	9									
12	23684	X	19373	-0-	-4311	-0-	81	1	17977	2	Y	1195	1186	1			45
							1315	9									
01	22165	X	18136	-0-	-4029	-0-	78	1	16779	2	Y	1163	1098	1			110
							1279	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	67	1	14172	2	Y	1264	1222	1			156
							1390	9									
09	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	86	1	14975	2	Y	1211	1219	1			148
							1332	9									
10	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	62	1	15538	2	Y	1303	1300	1			151
							1433	9									
11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	58	1	13752	2	Y	1161	1270	1			42
							1277	9									
12	15035	X	14511	-0-	-524	-0-	59	1	13253	2	Y	1090	1083	1			49
							1199	9									
*01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	67	1	14350	2	Y	1290	1209	1			130
							1419	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	13782	-0-	-571	-0-	334	1	12392	2	Y	960	937	1	2	8	123
							1056	9									
09	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	658	1	22967	2	Y	1569	1500	1			192
							1726	9									
10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	182	1	14158	2	Y	1046	1072	1			166
							1151	9									
11	13350	X	5774	-0-	-7576	-0-	72	1	5212	2	Y	445	542	1			69
							490	9									
12	14353	X	6429	-0-	-7924	-0-	82	1	5695	2	Y	593	577	1			85
							652	9									
01	12245	X	7548	-0-	-4697	-0-	92	1	6684	2	Y	702	697	1			90
							772	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	6593	-0-	-2459	-0-	7	1	5584	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	8760	X	2999	-0-	-5761	-0-	4	1	2509	2	Y	442	442	0			4
							486	9									
10	9517	X	4911	-0-	-4606	-0-	7	1	4153	2	Y	683	682	0			5
							751	9									
11	9210	X	1196	-0-	-8014	-0-	4	1	730	2	Y	419	421	0			3
							1	4	461	9							
12	9517	X	6860	-0-	-2657	-0-	8	1	5960	2	Y	810	807	0			6
							1	4	891	9							
01	6603	X	4850	-0-	-1753	-0-	5	1	4153	2	Y	629	618	0			17
							692	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	5840	-0-	-11954	-0-	426	1	4390	2	Y	931	933	0			5
							1024	9									
09	8610	X	4982	-0-	-3628	-0-	382	1	3751	2	Y	772	771	0			6
							849	9									
10	5673	X	3818	-0-	-1855	-0-	345	1	2678	2	Y	723	723	0			6
							795	9									
11	5640	X	3551	-0-	-2089	-0-	338	1	2465	2	Y	678	679	0			5
							2	4	746	9							
12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	901	1	8092	2	Y	1104	1102	0	1	8	6
							1	4	1214	9							
*01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	560	1	6362	2	Y	1280	1258	0	1	8	27
							1408	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	549	1	8020	2	Y	1903	1904	0	1	8	-0-
							2093	9									
09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	570	1	7985	2	Y	1881	1878	0	1	8	2
							2069	9									
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	722	1	9852	2	Y	1762	1761	0	1	8	2
							1938	9									
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	688	1	8890	2	Y	1718	1720	0			-0-
							4	4	1890	9							
12	5363	X	2173	-0-	-3190	-0-	295	1	1009	2	Y	789	789	0			-0-
							1	4	868	9							
01	10416	X	6772	-0-	-3644	-0-	512	1	4931	2	Y	1208	1185	0	1	8	22
							1329	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3304	-0-	204	204	365	1	2067	2	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
09	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	343	1	2647	2	Y	751	750	0			1
							826	9									
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	437	1	4541	2	Y	790	788	0			3
							869	9									
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	480	1	4740	2	Y	773	774	0			2
							2	4	850	9							
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	561	1	3355	2	Y	590	590	0			2
							1	4	649	9							
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	471	1	3869	2	Y	603	592	0			13
							663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3110	-0-	10	10	118	1	2331	2	Y	601	600	0			3
							661	9									
09	1295	N	1285	-0-	-10	-0-	98	1	985	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	Y	425	425	0			3
							468	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2014	2	Y	409	410	0			2
							1	4	450	9							
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	452	451	0			3
							497	9									
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	132	1	1698	2	Y	421	413	0			11
							463	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5381	-0-	2281	5890	179	1	4208	2	Y	904	907	0			3
							994	9									
09	3000	N	4345	-0-	1345	7235	183	1	3474	2	Y	625	625	0			3
							688	9									
10	8383	X	1148	-0-	-7235	-0-	100	1	609	2	Y	399	399	0			3
							439	9									
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	204	1	7913	2	Y	1024	1023	0			4
							2	4	1126	9							
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	242	1	7019	2	Y	749	748	0			5
							1	4	824	9							
*01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	253	1	6569	2	Y	863	848	0			20
							949	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4210	2	Y	451	554	1	1	8	137
							496	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	240	1	3885	2	Y	375	359	1			153
							413	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	246	1	3819	2	Y	363	351	1			165
							399	9									
11	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	245	1	3141	2	Y	311	367	1			109
							342	9									
12	4433	X	927	-0-	-3506	-0-	432	1	414	2	Y	74					183
							81	9									
*01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	433	1	6534	2	Y	636	548	1	2	8	269
							700	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	2	2	11	9	N	10	7	8			116
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	23	22	8			117
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	117	4	8			230
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	201					431
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	185	1	17	8	246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	186	1	6	8	215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	7729	-0-	-15707	-0-	223	1	5363	2	Y	1948	1945	0	1	8	3
							2143	9									
09	13980	X	581	-0-	-13399	-0-	133	1	282	2	Y	151	154	0			-0-
							166	9									
10	14446	X	4707	-0-	-9739	-0-	219	1	4079	2	Y	372	371	0			1
							409	9									
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	269	1	6498	2	Y	761	761	0			1
							837	9									
12	7719	X	101	-0-	-7618	-0-	93	1	1	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	7719	X	764	-0-	-6955	-0-	219	1	213	2	Y	302	296	0			6
							332	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	250	1	6756	2	Y	3070	3067	0	1	8	3
							3377	9									
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	Y	262	265	0			-0-
							288	9									
10	8587	X	5609	-0-	-2978	-0-	192	1	4670	2	Y	679	677	0			2
							747	9									
11	10050	X	2940	-0-	-7110	-0-	154	1	2479	2	Y	279	280	0			1
							307	9									
12	10385	X	1802	-0-	-8583	-0-	101	1	180	2	Y	1383	1379	0	1	8	4
							1521	9									
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	199	1	920	2	Y	624	615	0			13
							686	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	322	1	12929	2	Y	1741	1744	0	1	8	2
							1	4	1915	9							
09	11520	X	9771	-0-	-1749	-0-	215	1	8529	2	Y	934	934	0			2
							1027	9									
10	11904	X	10933	-0-	-971	-0-	254	1	9065	2	Y	1467	1464	0	1	8	4
							1614	9									
11	11520	X	8392	-0-	-3128	-0-	183	1	6612	2	Y	1449	1451	0			2
							3	4	1594	9							
12	11904	X	5568	-0-	-6336	-0-	175	1	3828	2	Y	1421	1419	0	1	8	3
							2	4	1563	9							
*01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	177	1	3721	2	Y	1398	1373	0	1	8	27
							1	4	1538	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	298	1	7002	2	Y	625	627	0			11
							688	9									
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	293	1	7908	2	Y	415	414	0			12
							457	9									
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	292	1	7842	2	Y	428	427	0			13
							471	9									
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	274	1	6626	2	Y	563	564	0			12
							1	4	619	9							
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	297	1	7452	2	Y	744	743	0			13
							1	4	818	9							
01	7099	X	6179	-0-	-920	-0-	284	1	5265	2	Y	573	563	0			23
							630	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	297	1	7327	2	Y	678	680	0			9
							746	9									
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	287	1	7174	2	Y	431	431	0			9
							474	9									
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	290	1	5923	2	Y	536	536	0			9
							590	9									
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	280	1	5976	2	Y	563	563	0			9
							1	4	619	9							
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	285	1	5444	2	Y	488	488	0			9
							1	4	537	9							
01	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	291	1	5187	2	Y	503	495	0			17
							553	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	5241	-0-	-3160	-0-	404	1	4010	2	Y	752	753	0			-0-
							827	9									
09	8130	X	6671	-0-	-1459	-0-	500	1	5305	2	Y	787	787	0			-0-
							866	9									
10	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	439	1	5073	2	Y	765	765	0			-0-
							842	9									
11	7290	X	4501	-0-	-2789	-0-	282	1	3414	2	Y	730	730	0			-0-
							2	4	803	9							
12	6882	X	4835	-0-	-2047	-0-	290	1	3739	2	Y	732	731	0			1
							1	4	805	9							
01	6200	X	4788	-0-	-1412	-0-	275	1	3729	2	Y	713	700	0			14
							784	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5	1	4982	2	Y	652	653	0			3
							717	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5	1	4720	2	Y	633	632	0			4
							696	9									
10	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	6	1	4395	2	Y	526	525	0			5
							579	9									
11	5040	X	2796	-0-	-2244	-0-	3	1	2432	2	Y	327	330	0			2
							1	4	360	9							
12	5208	X	3148	-0-	-2060	-0-	4	1	2760	2	Y	349	348	0			3
							384	9									
01	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	5	1	4144	2	Y	628	616	0			15
							691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8799	-0-	-160	-0-	736	1	7095	2	Y	880	881	0			-0-
							968	9									
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	730	1	6156	2	Y	876	875	0			1
							964	9									
10	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	552	1	6233	2	Y	966	964	0	1	8	2
							1063	9									
11	8520	X	7615	-0-	-905	-0-	387	1	6032	2	Y	1085	1087	0			-0-
							2	4	1194	9							
12	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	369	1	5521	2	Y	1030	1029	0	1	8	-0-
							1	4	1133	9							
01	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	347	1	4948	2	Y	742	730	0			12
							816	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

08	8556	X	8287	-0-	-269	-0-	299	1	6974	2	Y	922	924	0			-0-
							1014	9									
09	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	350	1	6516	2	Y	865	863	0			2
							952	9									
10	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	316	1	6696	2	Y	977	974	0	1	8	4
							1075	9									
11	8280	X	7343	-0-	-937	-0-	295	1	6057	2	Y	899	901	0			2
							2	4	989	9							
12	8556	X	7785	-0-	-771	-0-	307	1	6456	2	Y	928	926	0	1	8	3
							1	4	1021	9							
01	8246	X	7512	-0-	-734	-0-	312	1	6213	2	Y	897	882	0			18
							987	9									

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	436	1	11137	2	Y	1561	1563	0	1	8	-0-
							1717	9									
09	13260	X	8896	-0-	-4364	-0-	336	1	6785	2	Y	1614	1612	0	1	8	1
							1775	9									
10	13702	X	12868	-0-	-834	-0-	409	1	10478	2	Y	1801	1800	0	1	8	1
							1981	9									
11	13260	X	11493	-0-	-1767	-0-	388	1	9327	2	Y	1613	1614	0			-0-
							4	4	1774	9							
12	13578	X	10979	-0-	-2599	-0-	381	1	8900	2	Y	1542	1540	0	1	8	1
							2	4	1696	9							
01	10323	X	5500	-0-	-4823	-0-	287	1	4175	2	Y	944	929	0			16
							1038	9									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	5573	2	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
09	4470	X	4315	-0-	-155	-0-	147	1	3695	2	Y	430	429	0			1
							473	9									
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	150	1	2737	2	Y	441	442	0			-0-
							485	9									
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	148	1	4772	2	Y	622	622	0			-0-
							2	4	684	9							
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	178	1	3836	2	Y	686	685	0			1
							1	4	755	9							
*01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	170	1	3518	2	Y	636	625	0			12
							700	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7780	-0-	-962	-0-	121 503	1 9	7156	2	Y	457	454	1			9
09	8460	X	5527	-0-	-2933	-0-	121 418	1 9	4988	2	Y	380	385	1			4
10	8742	X	2485	-0-	-6257	-0-	74 182	1 9	2229	2	Y	165	164	1			5
11	8460	X	597	-0-	-7863	-0-	17 73	1 9	507	2	Y	66	69	1			2
12	7936	X	4905	-0-	-3031	-0-	133 400	1 9	4372	2	Y	364	357	1			9
*01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	202 572	1 9	8211	2	Y	520	516	1			13

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	106 305	1 9	8588	2	Y	277	274	1	1	8	94
09	9960	X	8077	-0-	-1883	-0-	105 330	1 9	7642	2	Y	300	329	1			65
10	10075	X	7056	-0-	-3019	-0-	98 208	1 9	6750	2	Y	189	168	1			86
11	9210	X	6782	-0-	-2428	-0-	114 296	1 9	6372	2	Y	269	318	1			37
12	9517	X	7352	-0-	-2165	-0-	116 328	1 9	6908	2	Y	298	283	1			52
01	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	118 369	1 9	6863	2	Y	335	340	1			47

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	136 529	1 9	11080	2	Y	481	486	1	1	8	169
09	12690	X	10152	-0-	-2538	-0-	131 443	1 9	9578	2	Y	403	476	1			96
10	12989	X	9986	-0-	-3003	-0-	137 416	1 9	9433	2	Y	378	314	1			160
11	12030	X	7644	-0-	-4386	-0-	130 300	1 9	7214	2	Y	273	383	1			50
12	12431	X	8427	-0-	-4004	-0-	133 399	1 9	7895	2	Y	363	345	1			68
01	9796	X	8601	-0-	-1195	-0-	138 436	1 9	8027	2	Y	396	403	1			61

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	13982	-0-	-898	-0-	161 725	1 9	13096	2	Y	659	663	1	1	8	200
09	14400	X	12031	-0-	-2369	-0-	154 619	1 9	11258	2	Y	563	661	1	1	8	101
10	14880	X	12402	-0-	-2478	-0-	168 609	1 9	11625	2	Y	554	457	1			198
11	14280	X	8706	-0-	-5574	-0-	146 432	1 9	8128	2	Y	393	554	1			37
12	14756	X	9833	-0-	-4923	-0-	154 560	1 9	9119	2	Y	509	485	1			61
01	13578	X	9275	-0-	-4303	-0-	147 552	1 9	8576	2	Y	502	519	1			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	14418	-0-	-1702	-0-	170	1	13692	2	Y	505	394	1	2	8	181
							556	9									
09	15600	X	11002	-0-	-4598	-0-	142	1	10421	2	Y	399	524	1			56
							439	9									
10	16120	X	11027	-0-	-5093	-0-	150	1	10342	2	Y	486	424	1			118
							535	9									
11	13980	X	12022	-0-	-1958	-0-	11393	2	629	9	Y	572	630	1			60
12	14446	X	11622	-0-	-2824	-0-	10991	2	631	9	Y	574	592	1			42
01	11718	X	11438	-0-	-280	-0-	26	1	10773	2	Y	581	506	1			117
							639	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	20415	-0-	-696	-0-	238	1	19229	2	Y	862	649	1	4	8	305
							948	9									
09	20430	X	19580	-0-	-850	-0-	253	1	18534	2	Y	721	922	1			104
							793	9									
10	21111	X	18948	-0-	-2163	-0-	258	1	17866	2	Y	749	664	1	1	8	188
							824	9									
11	20430	X	18283	-0-	-2147	-0-	17472	2	811	9	Y	737	841	1			84
12	21111	X	17826	-0-	-3285	-0-	17088	2	738	9	Y	671	701	1			54
01	20305	X	17599	-0-	-2706	-0-	40	1	16819	2	Y	673	586	1	1	8	140
							740	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	287	1	16994	2	Y	490	489	1			18
							539	9									
09	14910	X	12102	-0-	-2808	-0-	274	1	11285	2	Y	494	500	1			12
							543	9									
10	15407	X	10895	-0-	-4512	-0-	334	1	10038	2	Y	475	468	1			19
							523	9									
11	14910	X	12500	-0-	-2410	-0-	378	1	11503	2	Y	563	569	1			13
							619	9									
12	15407	X	9595	-0-	-5812	-0-	270	1	8878	2	Y	406	405	1			14
							447	9									
01	11594	X	8674	-0-	-2920	-0-	198	1	8030	2	Y	405	403	1			16
							446	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1010	-0-	-1842	-0-	119	1	714	2	N	161	162	1			19
							177	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	165	1	2299	2	N	412	376	1			55
							453	9									
10	2852	X	1825	-0-	-1027	-0-	129	1	1421	2	N	250	258	1			47
							275	9									
11	2160	X	1632	-0-	-528	-0-	133	1	1205	2	N	267	294	1			20
							294	9									
12	3007	X	2116	-0-	-891	-0-	148	1	1515	2	N	412	400	1			32
							453	9									
01	3007	X	2108	-0-	-899	-0-	143	1	1505	2	N	418	416	1			34
							460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5902	-0-	-1383	-0-	5330	2	572	9	N	520	497	0	24	1	11
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	5622	2	627	9	N	570	568	0	1	1	12
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4621	2	479	9	N	435	378	0	60	1	9
11	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	4726	2	442	9	N	402	315	0	88	1	8
12	6448	X	5176	-0-	-1272	-0-	4609	2	567	9	N	515	420	0	93	1	9
													1	8			
01	6448	X	5721	-0-	-727	-0-	4994	2	727	9	N	661	629	0	31	1	8
													2	8			

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	123	1	537	9	N	488	492	1	1	8	153
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	423	1	2177	2	N	413	485	1			81
							454	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	2624	2	N	455	446	1	1	8	89
							501	9									
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	275	1	2064	2	N	419	453	1			55
							461	9									
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	286	1	1648	2	N	413	395	1			73
							454	9									
01	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	240	1	1887	2	N	427	443	1			57
							470	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	1627	2	591	9	N	537	604	1			127
09	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	1504	2	567	9	N	515	605	1			37
10	2356	X	1942	-0-	-414	-0-	1383	2	559	9	N	508	481	1			64
11	2280	X	1046	-0-	-1234	-0-	648	2	398	9	N	362	219	1			207
12	2356	X	14	-0-	-2342	-0-	2	2	12	9	N	11	135	1			83
01	1953	N	1033	-0-	-920	-0-	397	2	636	9	N	578	618	1	1	8	42

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	487	1	8100	2	Y	1272	1274	0			2
							1399	9									
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	459	1	7480	2	Y	1142	1141	0			3
							1256	9									
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	469	1	8018	2	Y	1219	1217	0	1	8	4
							1341	9									
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	505	1	7716	2	Y	1192	1194	0			2
							3	4	1311	9							
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	445	1	6602	2	Y	1044	1042	0	1	8	3
							1	4	1148	9							
01	9362	X	6687	-0-	-2675	-0-	412	1	5320	2	Y	868	853	0			18
							955	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	497	1	5715	2	Y	755	757	0			1
							831	9									
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	618	1	5731	2	Y	605	605	0			1
							666	9									
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	535	1	6824	2	Y	620	620	0			1
							682	9									
11	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	335	1	4501	2	Y	578	578	0			1
							1	4	636	9							
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	398	1	5133	2	Y	582	582	0			1
							1	4	640	9							
01	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	438	1	5750	2	Y	619	608	0			12
							681	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	9161	-0-	-4231	-0-	449	1	7096	2	Y	1469	1471	0			4
							1616	9									
09	12960	X	7834	-0-	-5126	-0-	407	1	5825	2	Y	1456	1454	0			6
							1602	9									
10	13392	X	8339	-0-	-5053	-0-	373	1	5928	2	Y	1853	1849	0	1	8	9
							2038	9									
11	11550	X	7210	-0-	-4340	-0-	386	1	4759	2	Y	1874	1877	0			6
							4	4	2061	9							
12	10757	X	9846	-0-	-911	-0-	459	1	6527	2	Y	2597	2592	0	1	8	10
							3	4	2857	9							
*01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	1531	1508	0	1	8	32
							1	4	1684	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	288	1	1516	2	Y	518	519	0			-0-
							570	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	272	1	1549	2	Y	999	997	0			2
							1099	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	264	1	1524	2	Y	1199	1198	0	1	8	2
							1319	9									
11	3000	N	3145	-0-	145	152	280	1	1433	2	Y	1299	1299	0			2
							3	4	1429	9							
12	3100	N	3775	-0-	675	827	295	1	1695	2	Y	1621	1618	0	1	8	4
							2	4	1783	9							
*01	3100	N	3398	-0-	298	1125	305	1	1504	2	Y	1444	1420	0	1	8	27
							1	4	1588	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	471	1	5838	2	Y	887	889	0			-0-
							976	9									
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	462	1	6218	2	Y	908	907	0			1
							999	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	434	1	6388	2	Y	906	905	0	1	8	1
							997	9									
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	446	1	6859	2	Y	926	927	0			-0-
							2	4	1019	9							
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	458	1	7026	2	Y	985	983	0	1	8	1
							1	4	1084	9							
*01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	460	1	7246	2	Y	978	961	0			18
							1076	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	311	-0-	-11500	-0-	210	1	12	2	Y	81	83	0			-0-
							89	9									
09	7410	X	259	-0-	-7151	-0-	228	1	3	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	490	1	8503	2	Y	1590	1584	0	1	8	5
							1749	9									
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	531	1	7876	2	Y	1481	1483	0			3
							3	4	1629	9							
12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	570	1	8280	2	Y	1710	1707	0	1	8	5
							2	4	1881	9							
*01	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	533	1	7893	2	Y	1243	1223	0	1	8	24
							1367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	583	1	12132	2	Y	1129	1130	0			3
							1242	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	540	1	10643	2	Y	992	991	0			4
							1091	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	456	1	6994	2	Y	844	843	0			5
							928	9									
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	389	1	5144	2	Y	722	725	0			2
							2	4	794	9							
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	5941	2	Y	764	763	0			3
							1	4	840	9							
01	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	391	1	5139	2	Y	577	567	0			13
							635	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	417	1	5091	2	Y	709	711	0			-0-
							780	9									
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	413	1	5006	2	Y	873	872	0			1
							960	9									
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	409	1	5083	2	Y	1009	1008	0	1	8	1
							1110	9									
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	368	1	4694	2	Y	1124	1124	0			1
							3	4	1236	9							
12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	396	1	4815	2	Y	1653	1649	0	1	8	4
							2	4	1818	9							
01	6603	X	6530	-0-	-73	-0-	411	1	4998	2	Y	1019	1003	0	1	8	19
							1121	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	328	330	0			2
							361	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	792	790	0			4
							871	9									
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	296	1	1421	2	Y	1128	1126	0	1	8	5
							1241	9									
11	3000	N	4084	-0-	1084	1084	297	1	1860	2	Y	1748	1747	0			6
							4	4	1923	9							
12	3100	N	2678	-0-	-422	662	292	1	1361	2	Y	931	931	0	1	8	5
							1	4	1024	9							
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	310	1	1197	2	Y	310	307	0			8
							341	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

08	7192	X	3538	-0-	-3654	-0-	2980	2	558	9	Y	507	486	0	24	1	9
09	6960	X	5463	-0-	-1497	-0-	4749	2	714	9	Y	649	646	0	1	1	11
10	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	3965	2	680	9	Y	618	537	0	84	1	8
11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	3902	2	798	9	Y	725	566	0	158	1	9
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4936	2	787	9	Y	715	585	0	130	1	7
													2	8			
*01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4111	2	708	9	Y	644	611	0	30	1	8
													2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	208	1	1251	2	N	504	489	1			53
							554	9									
09	3480	X	2338	-0-	-1142	-0-	131	1	1821	2	N	351	356	1			48
							386	9									
10	3596	X	2588	-0-	-1008	-0-	169	1	1865	2	N	504	471	1			81
							554	9									
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	144	1	1302	2	N	491	539	1			33
							540	9									
12	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	150	1	1535	2	N	546	539	1	1	8	39
							601	9									
01	2573	X	1846	-0-	-727	-0-	132	1	1389	2	N	295	313	1			21
							325	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1915	2	506	9	N	460	421	1	1	8	143
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2067	2	418	9	N	380	328	1	6	8	189
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2377	2	84	9	N	76	133	1			132
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2309	2	158	9	N	144	207	1			69
12	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1442	2	183	9	N	166	173	1			62
01	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	5	2	1	9	N	1	61	1	1	8	1

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	680	1	7366	2	Y	1065	1069	0			-0-
							1172	9									
09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	670	1	8058	2	Y	1107	1105	0			2
							1218	9									
10	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	671	1	8716	2	Y	1170	1169	0	1	8	2
							1287	9									
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	644	1	7721	2	Y	1061	1062	0			1
							2	4	1167	9							
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	988	1	8318	2	Y	981	980	0	1	8	1
							1	4	1079	9							
01	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	728	1	7855	2	Y	963	946	0			18
							1059	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

08	1550	X	606	-0-	-944	-0-	42	1	252	2	N	284	285	1			35
							312	9									
09	1500	X	1094	-0-	-406	-0-	45	1	630	2	N	381	361	1			55
							419	9									
10	1550	X	918	-0-	-632	-0-	47	1	521	2	N	318	315	1			58
							350	9									
11	1230	X	827	-0-	-403	-0-	55	1	500	2	N	247	284	1			21
							272	9									
12	1116	X	758	-0-	-358	-0-	50	1	509	2	N	181	185	1			17
							199	9									
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	416	397	1			36
							458	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1204	1	7153	2	N	620	595	0	29	1	10
							682	9									
09	6690	X	3744	-0-	-2946	-0-	1169	1	2191	2	N	349	349	0	1	1	9
							384	9									
10	6913	X	1157	-0-	-5756	-0-	1099	1	14	2	N	40	37	0	6	1	6
							44	9									
11	6690	X	827	-0-	-5863	-0-	827	1			N	-0-	5	1			1
12	6913	X	889	-0-	-6024	-0-	889	1			N	-0-					1
01	6913	X	960	-0-	-5953	-0-	960	1			N	-0-					1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	1486	-0-	-13518	-0-	458	1	810	2	Y	198	261	1	3	8	59
							218	9									
09	14520	X	297	-0-	-14223	-0-	250	1	47	9	Y	43	80	1			22
10	15004	X	760	-0-	-14244	-0-	475	1	66	2	Y	199	154	1			67
							219	9									
11	14520	X	4699	-0-	-9821	-0-	395	1	3841	2	Y	421	419	1			69
							463	9									
12	10850	X	3511	-0-	-7339	-0-	371	1	2649	2	Y	446	473	1	1	8	41
							491	9									
*01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	371	1	3543	2	Y	484	468	1	1	8	56
							532	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	5419	-0-	-10298	-0-	982	1	3998	2	Y	399	502	1	6	8	93
							439	9									
09	15210	X	13616	-0-	-1594	-0-	1276	1	11674	2	Y	605	608	1	2	8	88
							666	9									
10	15717	X	11513	-0-	-4204	-0-	902	1	9875	2	Y	669	557	1	2	8	198
							736	9									
11	15210	X	12797	-0-	-2413	-0-	575	1	11299	2	Y	839	913	1			124
							923	9									
12	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	651	1	15489	2	Y	1443	1472	1	3	8	92
							1587	9									
*01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	595	1	13193	2	Y	1161	1143	1	2	8	108
							1277	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	243	1	11057	2	Y	693	667	1	7	8	120
							762	9									
09	9060	X	6848	-0-	-2212	-0-	102	1	6379	2	Y	334	400	1			54
							367	9									
10	9362	X	1421	-0-	-7941	-0-	306	1	616	2	Y	454	377	1	1	8	130
							499	9									
11	11670	X	1307	-0-	-10363	-0-	268	1	580	2	Y	417	485	1			62
							459	9									
12	12059	X	785	-0-	-11274	-0-	258	1	61	2	Y	424	461	1	1	8	24
							466	9									
01	7285	X	1491	-0-	-5794	-0-	255	1	740	2	Y	451	437	1			38
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	3393	-0-	-3055	-0-	490	1	2561	2	N	311	313	0			-0-
							342	9									
09	6240	X	4457	-0-	-1783	-0-	471	1	3306	2	N	618	617	0			1
							680	9									
10	6448	X	3673	-0-	-2775	-0-	410	1	2709	2	N	504	505	0			-0-
							554	9									
11	5880	X	2693	-0-	-3187	-0-	390	1	1830	2	N	429	429	0			-0-
							1	4	472	9							
12	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	577	1	3765	2	N	583	582	0			1
							1	4	641	9							
01	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	433	1	2643	2	N	538	528	0			11
							592	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3514	-0-	-2996	-0-	427	1	2205	2	Y	802	804	0			-0-
							882	9									
09	6300	X	4835	-0-	-1465	-0-	456	1	3137	2	Y	1129	1127	0			2
							1242	9									
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	521	1	4827	2	Y	1095	1094	0	1	8	2
							1205	9									
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	500	1	5739	2	Y	904	904	0			2
							2	4	994	9							
12	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	429	1	3400	2	Y	1151	1148	0	1	8	4
							1	4	1266	9							
*01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	571	1	5602	2	Y	1463	1437	0	1	8	29
							1	4	1609	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	1982	-0-	-2544	-0-	466	1	1117	2	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	462	1	3012	2	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
10	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	453	1	2825	2	Y	630	629	0			1
							693	9									
11	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	478	1	1705	2	Y	583	584	0			-0-
							1	4	641	9							
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	588	1	4235	2	Y	794	792	0			2
							1	4	873	9							
*01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	483	1	3066	2	Y	749	736	0			15
							824	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9796	-0-	-1116	-0-	695	1	8292	2	Y	735	739	0			2
							809	9									
09	10560	X	9759	-0-	-801	-0-	661	1	7668	2	Y	1300	1296	0			6
							1430	9									
10	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-	721	1	7060	2	Y	1157	1156	0	1	8	6
							1273	9									
11	10560	X	7055	-0-	-3505	-0-	573	1	5349	2	Y	1028	1031	0			3
							2	4	1131	9							
12	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	701	1	7512	2	Y	1382	1379	0	1	8	5
							2	4	1520	9							
01	9703	X	8414	-0-	-1289	-0-	557	1	6473	2	Y	1258	1236	0	1	8	26
							1384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	437	1	4581	2	Y	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
09	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	333	1	1899	2	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
10	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	398	1	3020	2	Y	889	888	0			1
							978	9									
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	452	1	4132	2	Y	1092	1093	0			-0-
							2	4	1201	9							
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	432	1	3767	2	Y	946	945	0	1	8	-0-
							1	4	1041	9							
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	358	1	1609	2	Y	709	698	0			11
							780	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

08	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	500	1	3918	2	Y	242	243	0			9
							266	9									
09	4890	X	3449	-0-	-1441	-0-	460	1	2450	2	Y	490	489	0			10
							539	9									
10	5053	X	1681	-0-	-3372	-0-	367	1	933	2	Y	346	346	0			10
							381	9									
11	4890	X	2703	-0-	-2187	-0-	405	1	1890	2	Y	370	372	0			8
							1	4	407	9							
12	5053	X	497	-0-	-4556	-0-	178	1	31	2	Y	262	261	0			9
							288	9									
*01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	422	1	1628	2	Y	514	505	0			18
							565	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	10	1	4754	2	Y	1411	1413	0			6
							1552	9									
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	10	1	4884	2	Y	1191	1190	0			7
							1310	9									
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	13	1	4835	2	Y	1196	1194	0	1	8	8
							1316	9									
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	13	1	4008	2	Y	1251	1255	0			4
							3	4	1376	9							
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	2	Y	1267	1264	0	1	8	6
							2	4	1394	9							
*01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	10	1	4299	2	Y	1245	1223	0	1	8	27
							1370	9									

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

08	17081	X	14610	-0-	-2471	-0-	494	1	12882	2	Y	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
09	16530	X	8125	-0-	-8405	-0-	320	1	7038	2	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
10	17081	X	11137	-0-	-5944	-0-	370	1	9479	2	Y	1171	1168	0	1	8	2
							1288	9									
11	16530	X	9407	-0-	-7123	-0-	210	1	7815	2	Y	1254	1256	0			-0-
							3	4	1379	9							
12	17081	X	14195	-0-	-2886	-0-	227	1	11971	2	Y	1813	1808	0	1	8	4
							3	4	1994	9							
*01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	235	1	12705	2	Y	1661	1633	0	1	8	31
							1827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	130	1	5871	2	Y	1322	1323	0			-0-
							1454	9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	128	1	5242	2	Y	1366	1365	0			1
							1503	9									
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	137	1	5218	2	Y	1266	1265	0	1	8	1
							1393	9									
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	129	1	5131	2	Y	1262	1263	0			-0-
							3	4	1388	9							
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	4542	2	Y	1074	1073	0	1	8	-0-
							1	4	1181	9							
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	121	1	4462	2	Y	1162	1141	0	1	8	20
							1278	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	9593	-0-	-2590	-0-	563	1	7852	2	Y	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
09	11790	X	5538	-0-	-6252	-0-	402	1	4351	2	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
10	12183	X	10979	-0-	-1204	-0-	618	1	8781	2	Y	1436	1432	0	1	8	3
							1580	9									
11	11790	X	10384	-0-	-1406	-0-	622	1	8779	2	Y	892	895	0			-0-
							2	4	981	9							
12	11842	X	7348	-0-	-4494	-0-	484	1	5647	2	Y	1105	1102	0	1	8	2
							1	4	1216	9							
01	10974	X	9601	-0-	-1373	-0-	580	1	7401	2	Y	1472	1446	0	1	8	27
							1	4	1619	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9286	-0-	-1440	-0-	557	1	7079	2	Y	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
09	10380	X	5058	-0-	-5322	-0-	401	1	3931	2	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
10	10726	X	6182	-0-	-4544	-0-	466	1	4805	2	Y	828	826	0			2
							911	9									
11	10380	X	7769	-0-	-2611	-0-	510	1	5602	2	Y	1504	1504	0			2
							3	4	1654	9							
12	10726	X	10504	-0-	-222	-0-	593	1	7909	2	Y	1818	1814	0	1	8	5
							2	4	2000	9							
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	282	1	1707	2	Y	1123	1106	0	1	8	21
							1235	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	11	1	4465	2	Y	1452	1454	0			7
							1597	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	11	1	3369	2	Y	1319	1318	0			8
							1451	9									
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	12	1	3358	2	Y	1162	1162	0	1	8	7
							1278	9									
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	3806	2	Y	1087	1089	0			5
							2	4	1196	9							
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	2	Y	1245	1242	0	1	8	7
							1	4	1370	9							
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	10	1	3771	2	Y	1307	1284	0	1	8	29
							1438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19499	X	18827	-0-	-672	-0-	590	1	16754	2	Y	1348	1348	0			-0-
							1483	9									
09	18870	X	17643	-0-	-1227	-0-	565	1	15417	2	Y	1510	1507	0			3
							1661	9									
10	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	606	1	17633	2	Y	2269	2265	0	1	8	6
							2496	9									
11	18870	X	16393	-0-	-2477	-0-	293	1	13839	2	Y	2051	2054	0			3
							5	4	2256	9							
12	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	329	1	18561	2	Y	2580	2575	0	1	8	7
							3	4	2838	9							
*01	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	297	1	17604	2	Y	2199	2161	0	1	8	44
							1	4	2419	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	518	1	6344	2	Y	1177	1179	0			2
							1295	9									
09	7590	X	6845	-0-	-745	-0-	501	1	5033	2	Y	1192	1190	0			4
							1311	9									
10	7843	X	4856	-0-	-2987	-0-	464	1	3494	2	Y	816	816	0			4
							898	9									
11	7590	X	4430	-0-	-3160	-0-	428	1	3081	2	Y	835	837	0			2
							2	4	919	9							
12	7843	X	4826	-0-	-3017	-0-	443	1	3457	2	Y	841	839	0	1	8	3
							1	4	925	9							
01	8153	X	6198	-0-	-1955	-0-	519	1	4579	2	Y	999	981	0	1	8	20
							1	4	1099	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	399	1	3312	2	Y	817	819	0			1
							899	9									
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	477	1	5126	2	Y	942	941	0			2
							1036	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	442	1	4092	2	Y	758	758	0			2
							834	9									
11	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	361	1	2516	2	Y	536	537	0			1
							1	4	590	9							
12	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	406	1	3140	2	Y	613	612	0			2
							1	4	674	9							
*01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	476	1	4088	2	Y	730	718	0			14
							803	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

08	5115	X	2294	-0-	-2821	-0-	308	1	1878	2	Y	98	100	0			1
							108	9									
09	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	335	1	3181	2	Y	628	626	0			3
							691	9									
10	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	249	1	3723	2	Y	649	648	0			4
							714	9									
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	186	1	3971	2	Y	727	729	0			2
							2	4	800	9							
12	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	211	1	3896	2	Y	659	658	0			3
							1	4	725	9							
*01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	207	1	3892	2	Y	519	510	0			12
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	476	-0-	-4205	-0-	387	1	10	2	Y	72	75	0			-0-
							79	9									
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	405	1	3802	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	508	1	7644	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	572	1	10358	2	Y	639	637	0			2
							1	4	703	9							
12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	593	1	10965	2	Y	1143	1140	0	1	8	4
							1	4	1257	9							
01	8153	X	4876	-0-	-3277	-0-	572	1	3394	2	Y	826	813	0			17
							1	4	909	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	16232	-0-	-756	-0-	540	1	13497	2	Y	1995	1994	0	1	8	-0-
							2195	9									
09	18690	X	15067	-0-	-3623	-0-	505	1	12338	2	Y	2022	2019	0	1	8	2
							2224	9									
10	19313	X	17926	-0-	-1387	-0-	600	1	15168	2	Y	1962	1960	0	1	8	3
							2158	9									
11	18690	X	11671	-0-	-7019	-0-	497	1	9220	2	Y	1773	1776	0			-0-
							4	4	1950	9							
12	17980	X	16228	-0-	-1752	-0-	495	1	13710	2	Y	1837	1834	0	1	8	2
							2	4	2021	9							
*01	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	523	1	13329	2	Y	1747	1716	0	1	8	32
							1	4	1922	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7847	-0-	-1081	-0-	388	1	6366	2	Y	994	996	0			-0-
							1093	9									
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	464	1	8967	2	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
10	8928	X	7498	-0-	-1430	-0-	403	1	6173	2	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
11	8400	X	7764	-0-	-636	-0-	381	1	6497	2	Y	804	804	0			-0-
							2	4	884	9							
12	10726	X	8079	-0-	-2647	-0-	404	1	6780	2	Y	813	812	0			1
							1	4	894	9							
*01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	437	1	7046	2	Y	745	733	0			13
							820	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	466	1	7764	2	Y	960	961	0			-0-
							1056	9									
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	424	1	6660	2	Y	924	922	0			2
							1016	9									
10	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	433	1	6135	2	Y	894	894	0			2
							983	9									
11	8250	X	7470	-0-	-780	-0-	383	1	6196	2	Y	808	810	0			-0-
							2	4	889	9							
12	8525	X	5529	-0-	-2996	-0-	440	1	4343	2	Y	677	676	0			1
							1	4	745	9							
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	398	1	3641	2	Y	657	646	0			12
							723	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32860	X	28134	-0-	-4726	-0-	115	1	26973	2	Y	951	934	1	2	8	171
							1046	9									
09	31170	X	25831	-0-	-5339	-0-	106	1	24784	2	Y	855	922	1			104
							941	9									
10	32209	X	25809	-0-	-6400	-0-	108	1	24677	2	Y	931	870	1			165
							1024	9									
11	30840	X	24124	-0-	-6716	-0-	106	1	23091	2	Y	843	921	1			87
							927	9									
12	29884	X	23532	-0-	-6352	-0-	108	1	22487	2	Y	852	876	1			63
							937	9									
01	24831	X	21478	-0-	-3353	-0-	99	1	20479	2	Y	818	794	1			87
							900	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	8	1	5728	2	Y	1060	1061	0			-0-
							1166	9									
09	6810	X	5502	-0-	-1308	-0-	2	1	5206	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	10	1	7482	2	Y	890	888	0			2
							979	9									
11	6810	X	4306	-0-	-2504	-0-	7	1	3487	2	Y	736	737	0			1
							2	4	810	9							
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	8	1	7028	2	Y	834	832	0	1	8	2
							1	4	917	9							
01	5425	X	2438	-0-	-2987	-0-	6	1	1630	2	Y	729	717	0			14
							802	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8758	-0-	-1286	-0-	12	1	6924	2	Y	1656	1657	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	9720	X	5141	-0-	-4579	-0-	3	1	4714	2	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
10	9610	X	7556	-0-	-2054	-0-	7	1	6886	2	Y	603	601	0			2
							663	9									
11	9120	X	4765	-0-	-4355	-0-	10	1	3718	2	Y	941	943	0			-0-
							2	4	1035	9							
12	9424	X	2665	-0-	-6759	-0-	8	1	1801	2	Y	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							
*01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7	1	6635	2	Y	958	940	0			18
							1054	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	164	1	9086	2	Y	1367	1369	0			5
							1504	9									
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	158	1	7956	2	Y	1240	1239	0			6
							1364	9									
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	164	1	8375	2	Y	1192	1191	0	1	8	6
							1311	9									
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	160	1	8304	2	Y	1153	1156	0			3
							3	4	1268	9							
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	167	1	8082	2	Y	1085	1083	0	1	8	4
							1	4	1194	9							
*01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	171	1	7984	2	Y	1111	1091	0	1	8	23
							1222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	2439	-0-	-3141	-0-	345	1	1461	2	Y	575	576	0			3
							633	9									
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	436	1	6006	2	Y	1274	1270	0			7
							1401	9									
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	417	1	4282	2	Y	979	980	0	1	8	5
							1077	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	431	1	5646	2	Y	637	641	0			1
							2	4	701	9							
12	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	454	1	3832	2	Y	515	514	0			2
							1	4	567	9							
01	7316	X	3499	-0-	-3817	-0-	447	1	2690	2	Y	329	325	0			6
							362	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

08	12927	X	10426	-0-	-2501	-0-	600	1	8352	2	Y	1340	1340	0			-0-
							1474	9									
09	12510	X	4997	-0-	-7513	-0-	368	1	3751	2	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
10	12927	X	7622	-0-	-5305	-0-	501	1	5849	2	Y	1156	1154	0	1	8	1
							1272	9									
11	12510	X	11504	-0-	-1006	-0-	638	1	9030	2	Y	1665	1666	0			-0-
							4	4	1832	9							
12	11997	X	8860	-0-	-3137	-0-	536	1	6665	2	Y	1506	1505	0	1	8	-0-
							2	4	1657	9							
01	10137	X	8061	-0-	-2076	-0-	486	1	6202	2	Y	1247	1226	0	1	8	20
							1	4	1372	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

08	10416	X	6727	-0-	-3689	-0-	398	1	5462	2	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
09	10080	X	9420	-0-	-660	-0-	679	1	7418	2	Y	1203	1201	0			2
							1323	9									
10	10416	X	7726	-0-	-2690	-0-	562	1	5560	2	Y	1458	1455	0	1	8	4
							1604	9									
11	9720	X	3518	-0-	-6202	-0-	446	1	1608	2	Y	1328	1331	0			1
							3	4	1461	9							
12	9734	X	5610	-0-	-4124	-0-	532	1	4154	2	Y	839	838	0	1	8	1
							1	4	923	9							
*01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	487	1	4573	2	Y	804	790	0			15
							884	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

08	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	155	1	36033	2	Y	1463	1398	1	3	8	212
							1609	9									
09	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	155	1	36264	2	Y	1312	1409	1	2	8	113
							1443	9									
10	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	165	1	37337	2	Y	1327	1249	1	2	8	189
							1460	9									
11	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	166	1	35911	2	Y	1178	1291	1			76
							1296	9									
12	37324	X	37003	-0-	-321	-0-	172	1	35503	2	Y	1207	1240	1	2	8	41
							1328	9									
01	37820	X	35911	-0-	-1909	-0-	166	1	34392	2	Y	1230	1190	1	1	8	80
							1353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33449	X	27163	-0-	-6286	-0-	111	1	25876	2	Y	1069	1044	1	2	8	180
							1176	9									
09	32370	X	24638	-0-	-7732	-0-	100	1	23494	2	Y	949	1025	1			104
							1044	9									
10	32240	X	24160	-0-	-8080	-0-	101	1	22925	2	Y	1031	964	1			171
							1134	9									
11	29400	X	22334	-0-	-7066	-0-	97	1	21227	2	Y	918	1006	1			83
							1010	9									
12	28985	X	21309	-0-	-7676	-0-	98	1	20087	2	Y	1022	1043	1			62
							1124	9									
*01	26178	X	26178	-0-	-0-	-0-	120	1	24707	2	Y	1228	1179	1	1	8	110
							1351	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39246	X	35060	-0-	-4186	-0-	144	1	33711	2	Y	1095	1074	1	2	8	179
							1205	9									
09	37980	X	33808	-0-	-4172	-0-	139	1	32554	2	Y	1014	1089	1			104
							1115	9									
10	39246	X	33722	-0-	-5524	-0-	143	1	32341	2	Y	1125	1050	1			179
							1238	9									
11	37980	X	29556	-0-	-8424	-0-	130	1	28418	2	Y	916	1017	1			78
							1008	9									
12	37572	X	31129	-0-	-6443	-0-	144	1	29772	2	Y	1103	1122	1	1	8	58
							1213	9									
01	33635	X	29977	-0-	-3658	-0-	139	1	28649	2	Y	1081	1048	1			91
							1189	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42191	X	35934	-0-	-6257	-0-	147	1	34366	2	Y	1292	1268	1	2	8	202
							1421	9									
09	40830	X	33781	-0-	-7049	-0-	138	1	32331	2	Y	1193	1282	1	1	8	112
							1312	9									
10	42191	X	32796	-0-	-9395	-0-	138	1	31316	2	Y	1220	1146	1	1	8	185
							1342	9									
11	40110	X	30257	-0-	-9853	-0-	133	1	28954	2	Y	1064	1169	1			80
							1170	9									
12	37355	X	29725	-0-	-7630	-0-	138	1	28467	2	Y	1018	1052	1	1	8	45
							1120	9									
01	32209	X	28699	-0-	-3510	-0-	133	1	27455	2	Y	1010	980	1			75
							1111	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	10	1	5035	2	Y	1427	1428	0			-0-
							1570	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	11	1	5133	2	Y	1333	1332	0			1
							1466	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	14	1	4799	2	Y	1256	1255	0	1	8	1
							1382	9									
11	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	13	1	3989	2	Y	1317	1318	0			-0-
							3	4	1449	9							
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	14	1	4441	2	Y	1424	1422	0	1	8	1
							2	4	1566	9							
*01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	10	1	4325	2	Y	1338	1315	0	1	8	23
							1	4	1472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	150	1	35016	2	Y	803	814	1	2	8	146
							883	9									
09	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	157	1	36958	2	Y	1039	1072	1			113
							1143	9									
10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	167	1	37981	2	Y	1250	1155	1			208
							1375	9									
11	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	163	1	35537	2	Y	1232	1327	1			113
							1355	9									
12	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	162	1	33498	2	Y	1159	1197	1	2	8	73
							1275	9									
01	39525	X	35498	-0-	-4027	-0-	165	1	34064	2	Y	1154	1118	1			109
							1269	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

08	11842	X	7419	-0-	-4423	-0-	716	1	5893	2	N	736	730	1			168
							810	9									
09	11460	X	8418	-0-	-3042	-0-	611	1	7128	2	N	617	707	1			78
							679	9									
10	11842	X	6979	-0-	-4863	-0-	551	1	5736	2	N	629	575	1			132
							692	9									
11	10920	X	8752	-0-	-2168	-0-	631	1	7371	2	N	682	644	1			170
							750	9									
12	10788	X	6223	-0-	-4565	-0-	491	1	5072	2	N	600	698	1			72
							660	9									
01	8711	X	6721	-0-	-1990	-0-	581	1	5483	2	N	597	567	1			102
							657	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

08	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	395	1	4681	2	N	521	523	0			1
							573	9									
09	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	383	1	4384	2	N	452	452	0			1
							497	9									
10	6200	X	5372	-0-	-828	-0-	404	1	4476	2	N	447	446	0			2
							492	9									
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	377	1	4488	2	N	420	421	0			1
							1	4	462	9							
12	5673	X	4614	-0-	-1059	-0-	359	1	3817	2	N	397	396	0			2
							1	4	437	9							
01	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	380	1	3981	2	N	391	385	0			8
							430	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	2	N	369	369	0			-0-
							406	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	438	1	2786	2	N	349	348	0			1
							384	9									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	430	1	2690	2	N	332	332	0			1
							365	9									
11	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	320	1	2419	2	N	302	302	0			1
							1	4	332	9							
12	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	337	1	2286	2	N	349	348	0			2
							384	9									
01	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	355	1	2353	2	N	297	292	0			7
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	12	1	5216	2	Y	1656	1655	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	6360	X	1556	-0-	-4804	-0-	3	1	1183	2	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
10	6572	X	6523	-0-	-49	-0-	9	1	5564	2	Y	864	861	0			3
							950	9									
11	6360	X	4910	-0-	-1450	-0-	7	1	4151	2	Y	682	685	0			-0-
							2	4	750	9							
12	6572	X	6109	-0-	-463	-0-	9	1	5168	2	Y	846	844	0	1	8	1
							1	4	931	9							
*01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	6	1	4472	2	Y	729	717	0			13
							802	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

08	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	576	1	5918	2	Y	1170	1170	0			-0-
							1287	9									
09	10050	X	7564	-0-	-2486	-0-	560	1	5802	2	Y	1093	1091	0			2
							1202	9									
10	10385	X	3973	-0-	-6412	-0-	420	1	2519	2	Y	940	939	0	1	8	2
							1034	9									
11	8130	X	1683	-0-	-6447	-0-	361	1	134	2	Y	1077	1078	0			1
							3	4	1185	9							
12	7812	X	3537	-0-	-4275	-0-	373	1	1971	2	Y	1084	1082	0	1	8	2
							1	4	1192	9							
*01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	497	1	3936	2	Y	906	891	0			17
							997	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

08	6541	X	850	-0-	-5691	-0-	289	1	65	2	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
09	6330	X	4358	-0-	-1972	-0-	327	1	2550	2	Y	1346	1343	0			3
							1481	9									
10	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	400	1	4687	2	Y	1039	1039	0	1	8	2
							1143	9									
11	5550	X	3719	-0-	-1831	-0-	316	1	2901	2	Y	455	457	0			-0-
							1	4	501	9							
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	394	1	3559	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
01	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	380	1	3318	2	Y	777	763	0			16
							855	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

08	14446	X	5851	-0-	-8595	-0-	4	1	5245	2	Y	547	546	0			1
							602	9									
09	13980	X	10001	-0-	-3979	-0-	10	1	8640	2	Y	1228	1225	0			4
							1351	9									
10	14446	X	11546	-0-	-2900	-0-	13	1	10207	2	Y	1205	1204	0	1	8	4
							1326	9									
11	13980	X	9306	-0-	-4674	-0-	8	1	8405	2	Y	810	813	0			1
							2	4	891	9							
12	14446	X	10686	-0-	-3760	-0-	7	1	9854	2	Y	749	748	0			2
							1	4	824	9							
*01	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	7	1	11840	2	Y	843	828	0			17
							927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	13	1	7205	2	Y	1813	1810	0	1	8	2
							1994	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	13	1	3114	2	Y	1503	1501	0			4
							1653	9									
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1335	1335	0	1	8	3
							1469	9									
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	1049	1051	0			1
							2	4	1154	9							
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	1137	1135	0	1	8	2
							1	4	1251	9							
*01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	1006	989	0			19
							1	4	1107	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	5890	-0-	-3224	-0-	510	1	4667	2	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
09	8820	X	7768	-0-	-1052	-0-	480	1	5712	2	Y	1433	1430	0			3
							1576	9									
10	9114	X	6828	-0-	-2286	-0-	488	1	5370	2	Y	882	882	0			3
							970	9									
11	8820	X	6647	-0-	-2173	-0-	547	1	5458	2	Y	583	585	0			1
							1	4	641	9							
12	8215	X	6321	-0-	-1894	-0-	519	1	5056	2	Y	677	676	0			2
							1	4	745	9							
01	7719	X	5392	-0-	-2327	-0-	482	1	4308	2	Y	547	538	0			11
							602	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10000	-0-	-1842	-0-	560	1	8174	2	Y	1151	1152	0			-0-
							1266	9									
09	11460	X	8471	-0-	-2989	-0-	641	1	7129	2	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
10	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	530	1	5427	2	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
11	11340	X	6005	-0-	-5335	-0-	466	1	4588	2	Y	863	863	0			-0-
							2	4	949	9							
12	11501	X	9550	-0-	-1951	-0-	585	1	7494	2	Y	1335	1333	0	1	8	1
							2	4	1469	9							
*01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	621	1	7716	2	Y	1163	1143	0	1	8	20
							1279	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	7104	-0-	-6319	-0-	637	1	5831	2	N	578	703	1			161
							636	9									
09	13620	X	9793	-0-	-3827	-0-	639	1	8207	2	N	861	921	1			101
							947	9									
10	14074	X	7599	-0-	-6475	-0-	539	1	6458	2	N	547	528	1			120
							602	9									
11	13620	X	7442	-0-	-6178	-0-	510	1	6177	2	N	686	640	1			166
							755	9									
12	13485	X	7064	-0-	-6421	-0-	528	1	5756	2	N	709	797	1			78
							780	9									
01	10106	X	7962	-0-	-2144	-0-	636	1	6490	2	N	760	714	1	1	8	123
							836	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	11	1	6174	2	Y	1520	1521	0			1
							1672	9									
09	7560	X	6611	-0-	-949	-0-	3	1	6165	2	Y	403	404	0			-0-
							443	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8	1	7235	2	Y	762	760	0			2
							838	9									
11	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	10	1	6952	2	Y	924	925	0			1
							2	4	1016	9							
12	7812	X	5580	-0-	-2232	-0-	9	1	4618	2	Y	865	864	0	1	8	1
							1	4	952	9							
01	8091	X	4837	-0-	-3254	-0-	8	1	3754	2	Y	977	960	0			18
							1075	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

08	7502	X	4319	-0-	-3183	-0-	242	1	3267	2	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	378	1	8051	2	Y	791	789	0			2
							870	9									
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	303	1	6211	2	Y	1273	1270	0	1	8	4
							1400	9									
11	7260	X	5977	-0-	-1283	-0-	129	1	5037	2	Y	735	738	0			1
							2	4	809	9							
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	159	1	6915	2	Y	1634	1629	0	1	8	5
							2	4	1797	9							
*01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	173	1	7312	2	Y	1525	1499	0	1	8	30
							1678	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

08	11098	X	10658	-0-	-440	-0-	300	1	8870	2	Y	1353	1356	0			5
							1488	9									
09	10740	X	7213	-0-	-3527	-0-	269	1	6116	2	Y	753	754	0			4
							828	9									
10	11098	X	9134	-0-	-1964	-0-	326	1	7399	2	Y	1281	1278	0	1	8	6
							1409	9									
11	10740	X	5043	-0-	-5697	-0-	263	1	4399	2	Y	345	350	0			1
							1	4	380	9							
12	11098	X	8516	-0-	-2582	-0-	301	1	6766	2	Y	1315	1311	0	1	8	4
							2	4	1447	9							
*01	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	382	1	11020	2	Y	1715	1683	0	1	8	35
							1	4	1887	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

08	15035	X	10568	-0-	-4467	-0-	300	1	8676	2	Y	1447	1447	0			-0-
							1592	9									
09	14550	X	5950	-0-	-8600	-0-	244	1	4851	2	Y	777	777	0			-0-
							855	9									
10	13981	X	9464	-0-	-4517	-0-	309	1	8201	2	Y	867	865	0			2
							954	9									
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	420	1	12756	2	Y	635	637	0			-0-
							2	4	699	9							
12	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	448	1	15129	2	Y	1902	1896	0	1	8	5
							2	4	2092	9							
*01	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	342	1	10577	2	Y	1705	1676	0	1	8	33
							1	4	1876	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	268	1	9987	2	Y	1516	1518	0			4
							1668	9									
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	195	1	5156	2	Y	825	826	0			3
							908	9									
10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	411	1	11813	2	Y	785	785	0			3
							864	9									
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	402	1	11297	2	Y	508	509	0			2
							1	4	559	9							
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	348	1	9891	2	Y	1590	1586	0	1	8	5
							2	4	1749	9							
01	10757	X	7533	-0-	-3224	-0-	232	1	6268	2	Y	939	925	0			19
							1033	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	280	1	6921	2	Y	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	301	1	5856	2	Y	561	561	0			-0-
							617	9									
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	382	1	8095	2	Y	1096	1094	0	1	8	1
							1206	9									
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	356	1	8243	2	Y	637	638	0			-0-
							2	4	701	9							
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	284	1	6226	2	Y	1329	1326	0	1	8	2
							2	4	1462	9							
01	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	295	1	7012	2	Y	1287	1265	0	1	8	23
							1416	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7066	-0-	-1242	-0-	225	1	5576	2	Y	1150	1150	0			-0-
							1265	9									
09	8040	X	4202	-0-	-3838	-0-	206	1	3293	2	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	317	1	7827	2	Y	845	843	0			2
							930	9									
11	8040	X	7437	-0-	-603	-0-	289	1	6645	2	Y	456	458	0			-0-
							1	4	502	9							
12	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	251	1	5979	2	Y	1191	1186	0	1	8	4
							1	4	1310	9							
01	9083	X	7380	-0-	-1703	-0-	227	1	5954	2	Y	1090	1072	0	1	8	21
							1199	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8	1	7136	2	Y	1113	1113	0			-0-
							1224	9									
09	6990	X	2424	-0-	-4566	-0-	2	1	2151	2	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
10	7223	X	698	-0-	-6525	-0-	6	1	75	2	Y	561	560	0			1
							617	9									
11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	1	1	32249	2	Y	108	109	0			-0-
							119	9									
12	7223	X	2311	-0-	-4912	-0-	8	1	1381	2	Y	837	834	0	1	8	2
							1	4	921	9							
01	8370	X	2100	-0-	-6270	-0-	2	1	1764	2	Y	304	300	0			6
							334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	13280	-0-	-19	-0-	284	1	11590	2	Y	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
09	12870	X	6698	-0-	-6172	-0-	227	1	5752	2	Y	654	654	0			-0-
							719	9									
10	13299	X	4357	-0-	-8942	-0-	175	1	3826	2	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
11	12870	X	208	-0-	-12662	-0-	67	1	14	2	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
12	13299	X	2332	-0-	-10967	-0-	127	1	1584	2	Y	564	563	0			1
							1	4	620	9							
01	13268	X	9938	-0-	-3330	-0-	291	1	8281	2	Y	1242	1218	0	1	8	24
							1366	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	9335	-0-	-6599	-0-	349	1	7865	2	N	1019	1021	0			-0-
							1121	9									
09	15330	X	10018	-0-	-5312	-0-	360	1	8519	2	N	1035	1034	0			1
							1139	9									
10	14384	X	13469	-0-	-915	-0-	435	1	11209	2	N	1659	1656	0	1	8	3
							1825	9									
11	13050	X	11649	-0-	-1401	-0-	221	1	9689	2	N	1578	1581	0			-0-
							3	4	1736	9							
12	13485	X	12087	-0-	-1398	-0-	184	1	10043	2	N	1689	1687	0	1	8	1
							2	4	1858	9							
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	172	1	9595	2	N	1839	1806	0	1	8	33
							1	4	2023	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	10	1	8202	2	Y	1380	1382	0			-0-
							1518	9									
09	8400	X	6800	-0-	-1600	-0-	3	1	6436	2	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
10	8680	X	385	-0-	-8295	-0-	3	1	42	2	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
11	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	4	1	50	2	Y	403	403	0			-0-
							1	4	443	9							
12	8680	X	188	-0-	-8492	-0-	2	1	18	2	Y	153	152	0			1
							168	9									
01	9734	X	556	-0-	-9178	-0-	3	1	77	2	Y	433	425	0			9
							476	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42036	X	41766	-0-	-270	-0-	259	1	39122	2	Y	2168	2087	1	5	8	253
							2385	9									
09	40680	X	37078	-0-	-3602	-0-	234	1	34850	2	Y	1813	2025	1			41
							1994	9									
10	42036	X	36304	-0-	-5732	-0-	246	1	34135	2	Y	1748	1683	1	1	8	105
							1923	9									
11	40680	X	34554	-0-	-6126	-0-	236	1	32070	2	Y	2044	2116	1			33
							2248	9									
12	41757	X	34363	-0-	-7394	-0-	233	1	32235	2	Y	1723	1695	1	1	8	60
							1895	9									
01	35092	X	33485	-0-	-1607	-0-	236	1	31197	2	Y	1865	1878	1	1	8	46
							2052	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43555 X	42448	-0-	-1107	-0-	255	1	40053	2	Y	1945	1884	1	4	8	239
						2140	9									
09	42150 X	37689	-0-	-4461	-0-	232	1	35664	2	Y	1630	1823	1			46
						1793	9									
10	43555 X	37145	-0-	-6410	-0-	247	1	35119	2	Y	1617	1556	1	1	8	106
						1779	9									
11	41880 X	35385	-0-	-6495	-0-	240	1	32913	2	Y	2029	2093	1			42
						2232	9									
12	42439 X	34529	-0-	-7910	-0-	226	1	32665	2	Y	1489	1470	1	1	8	60
						1638	9									
01	35743 X	33732	-0-	-2011	-0-	231	1	31661	2	Y	1673	1682	1	1	8	50
						1840	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	242	1	36863	2	Y	2002	1951	1	4	8	246
						2202	9									
09	37080 X	35165	-0-	-1915	-0-	220	1	33111	2	Y	1667	1867	1			46
						1834	9									
10	38316 X	34910	-0-	-3406	-0-	235	1	32898	2	Y	1615	1555	1	1	8	105
						1777	9									
11	37080 X	33007	-0-	-4073	-0-	224	1	30711	2	Y	1884	1950	1			39
						2072	9									
12	38316 X	31106	-0-	-7210	-0-	208	1	29289	2	Y	1463	1442	1	1	8	59
						1609	9									
01	34131 X	32283	-0-	-1848	-0-	225	1	30149	2	Y	1735	1742	1	1	8	51
						1909	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42780 X	38675	-0-	-4105	-0-	239	1	36280	2	Y	1960	1929	1	4	8	237
						2156	9									
09	41400 X	35487	-0-	-5913	-0-	223	1	33415	2	Y	1681	1877	1			41
						1849	9									
10	42780 X	35834	-0-	-6946	-0-	241	1	33754	2	Y	1672	1608	1	1	8	104
						1839	9									
11	41400 X	34171	-0-	-7229	-0-	233	1	31753	2	Y	1986	2054	1			36
						2185	9									
12	38812 X	34010	-0-	-4802	-0-	231	1	31899	2	Y	1709	1680	1	1	8	64
						1880	9									
01	35030 X	33281	-0-	-1749	-0-	234	1	31028	2	Y	1835	1848	1	1	8	50
						2019	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485 X	11162	-0-	-2323	-0-	495	1	8060	2	N	2370	2369	0	1	8	-0-
						2607	9									
09	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	449	1	9060	2	N	2616	2611	0	1	8	4
						2878	9									
10	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	471	1	10066	2	N	2215	2213	0	1	8	5
						2437	9									
11	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	485	1	9601	2	N	2161	2165	0			1
						5	4	2377	9							
12	12803 X	12471	-0-	-332	-0-	452	1	9859	2	N	1962	1960	0	1	8	2
						2	4	2158	9							
01	12989 X	9159	-0-	-3830	-0-	427	1	7026	2	N	1551	1526	0	1	8	26
						1706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	589	1	20788	2	N	2658	2663	0	1	8	5
							1	4	2924	9							
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	553	1	17221	2	N	3664	3657	0	1	8	11
							4030	9									
10	16089	X	13123	-0-	-2966	-0-	473	1	10386	2	N	2058	2062	0	1	8	6
							2264	9									
11	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	760	1	20388	2	N	3622	3622	0			6
							8	4	3984	9							
12	16089	X	15481	-0-	-608	-0-	437	1	13027	2	N	1831	1831	0	1	8	5
							3	4	2014	9							
01	16089	X	2063	-0-	-14026	-0-	105	1	1756	2	N	184	186	0			3
							202	9									

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

08	8618	X	6886	-0-	-1732	-0-	300	1	4155	2	N	2210	2225	0	1	8	4
							2431	9									
09	12330	X	755	-0-	-11575	-0-	106	1	70	2	N	526	528	0			2
							579	9									
10	20274	X	17354	-0-	-2920	-0-	590	1	11902	2	N	4420	4402	0	2	8	18
							4862	9									
11	19620	X	8171	-0-	-11449	-0-	257	1	6187	2	N	1566	1579	0			5
							4	4	1723	9							
12	20274	X	16561	-0-	-3713	-0-	468	1	13394	2	N	2451	2446	0	1	8	9
							3	4	2696	9							
*01	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	719	1	24746	2	N	3634	3567	0	2	8	74
							1	4	3997	9							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

08	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	451	1	14168	2	N	2521	2523	0	1	8	-0-
							2773	9									
09	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	557	1	16435	2	N	3904	3896	0	1	8	7
							4294	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	281	1	2773	2	N	883	890	0			-0-
							971	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	240	1	3136	2	N	1631	1631	0			-0-
							4	4	1794	9							
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	389	1	10071	2	N	1749	1746	0	1	8	2
							2	4	1924	9							
*01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	409	1	10938	2	N	1525	1499	0	1	8	27
							1	4	1678	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

08	31403	X	30288	-0-	-1115	-0-	1075	1	27513	2	N	1545	1485	1	9	8	134
							1700	9									
09	47340	X	27132	-0-	-20208	-0-	1173	1	24335	2	N	1476	1490	1			120
							1624	9									
10	48918	X	20162	-0-	-28756	-0-	770	1	18448	2	N	858	854	1	1	8	123
							944	9									
11	47340	X	23705	-0-	-23635	-0-	682	1	21505	2	N	1380	1365	1			138
							1518	9									
12	34627	X	23184	-0-	-11443	-0-	726	1	20898	2	N	1418	1429	1	1	8	126
							1560	9									
01	30287	X	21603	-0-	-8684	-0-	622	1	19490	2	N	1355	1366	1			115
							1491	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36327 X	36327	-0-	-0-	-0-	1292	1	33049	2	N	1805	1725	1	12	8	154
						1986	9									
09	34920 X	34144	-0-	-776	-0-	1480	1	30696	2	N	1789	1801	1	1	8	141
						1968	9									
10	39711 X	37176	-0-	-2535	-0-	1401	1	33572	2	N	2003	1877	1	2	8	265
						2203	9									
11	38430 X	33275	-0-	-5155	-0-	963	1	30388	2	N	1749	1832	1			182
						1924	9									
12	39711 X	33503	-0-	-6208	-0-	1057	1	30454	2	N	1811	1832	1	1	8	160
						1992	9									
01	37169 X	32521	-0-	-4648	-0-	944	1	29554	2	N	1839	1845	1	1	8	153
						2023	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42594 X	31656	-0-	-10938	-0-	1126	1	28837	2	N	1539	1459	1	8	8	134
						1693	9									
09	37530 X	28671	-0-	-8859	-0-	1239	1	25701	2	N	1574	1580	1	1	8	127
						1731	9									
10	34720 X	29392	-0-	-5328	-0-	1109	1	26570	2	N	1557	1473	1	2	8	209
						1713	9									
11	33600 X	27388	-0-	-6212	-0-	791	1	24929	2	N	1516	1569	1			156
						1668	9									
12	34720 X	27873	-0-	-6847	-0-	878	1	25276	2	N	1563	1581	1	1	8	137
						1719	9									
01	31651 X	27516	-0-	-4135	-0-	799	1	25004	2	N	1557	1565	1			129
						1713	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40641 X	25591	-0-	-15050	-0-	1652	1	21539	2	N	2182	1995	1	108	8	196
						2400	9									
09	37440 X	26674	-0-	-10766	-0-	1279	1	22920	2	N	2250	2251	1	14	8	181
						2475	9									
10	27021 X	27021	-0-	-0-	-0-	1696	1	23214	2	N	1919	1860	1	9	8	231
						2111	9									
11	26595 X	26595	-0-	-0-	-0-	1054	1	23254	2	N	2079	2164	1			146
						2287	9									
12	27559 X	26323	-0-	-1236	-0-	1711	1	22327	2	N	2077	2017	1	7	8	199
						2285	9									
01	27559 X	25240	-0-	-2319	-0-	807	1	22092	2	N	2128	2219	1	6	8	102
						2341	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31496 X	11070	-0-	-20426	-0-	709	1	9250	2	N	1010	922	1	50	8	103
						1111	9									
09	27990 X	11229	-0-	-16761	-0-	526	1	9452	2	N	1137	1129	1	8	8	103
						1251	9									
10	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	650	1	9030	2	N	1109	1063	1	5	8	144
						1220	9									
11	10710 X	9812	-0-	-898	-0-	376	1	8314	2	N	1020	1079	1			85
						1122	9									
12	11594 X	9897	-0-	-1697	-0-	610	1	8095	2	N	1084	1049	1	4	8	116
						1192	9									
01	11594 X	9392	-0-	-2202	-0-	288	1	7939	2	N	1059	1109	1	3	8	63
						1165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48484 X	22124	-0-	-26360	-0-	1413	1	18437	2	N	2067	1814	1	97	8	179
						2274	9									
09	44880 X	29833	-0-	-15047	-0-	1411	1	25327	2	N	2814	2754	1	17	8	222
						3095	9									
10	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	1809	1	25202	2	N	3328	3142	1	15	8	393
						3661	9									
11	27496 X	27496	-0-	-0-	-0-	1056	1	23347	2	N	2812	3000	1			205
						3093	9									
12	30814 X	27637	-0-	-3177	-0-	1758	1	23099	2	N	2527	2478	1	9	8	245
						2780	9									
01	30814 X	26693	-0-	-4121	-0-	836	1	22936	2	N	2655	2766	1	7	8	127
						2921	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

08	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	25	1	21515	2	Y	3508	3514	0	1	8	4
						3859	9									
09	26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	29	1	22677	2	Y	3503	3498	0	1	8	8
						3853	9									
10	22927 X	22927	-0-	-0-	-0-	33	1	19597	2	Y	2997	2996	0	1	8	8
						3297	9									
11	21600 X	21244	-0-	-356	-0-	30	1	17932	2	Y	2977	2982	0			3
						7	4	3275	9							
12	22320 X	20855	-0-	-1465	-0-	28	1	17736	2	Y	2807	2802	0	1	8	7
						3	4	3088	9							
01	23560 X	18239	-0-	-5321	-0-	20	1	15333	2	Y	2623	2578	0	1	8	51
						1	4	2885	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

08	14942 X	14526	-0-	-416	-0-	526	1	12232	2	N	1607	1606	0	1	8	-0-
						1768	9									
09	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	756	1	18048	2	N	2015	2011	0	1	8	3
						2217	9									
10	19747 X	10626	-0-	-9121	-0-	481	1	9047	2	N	998	1000	0	1	8	-0-
						1098	9									
11	19110 X	10535	-0-	-8575	-0-	461	1	8997	2	N	977	977	0			-0-
						2	4	1075	9							
12	21731 X	14322	-0-	-7409	-0-	522	1	12282	2	N	1378	1376	0	1	8	1
						2	4	1516	9							
01	21731 X	12260	-0-	-9471	-0-	550	1	10112	2	N	1452	1426	0	1	8	26
						1	4	1597	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

08	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	23	1	20712	2	Y	3139	3141	0	1	8	4
						3453	9									
09	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	25	1	20549	2	Y	3047	3043	0	1	8	7
						3352	9									
10	20894 X	20563	-0-	-331	-0-	28	1	17750	2	Y	2532	2531	0	1	8	7
						2785	9									
11	22260 X	21772	-0-	-488	-0-	30	1	18616	2	Y	2836	2840	0			3
						6	4	3120	9							
12	24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	23	1	21961	2	Y	2355	2353	0	1	8	4
						3	4	2591	9							
*01	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	17	1	20703	2	Y	2323	2283	0	1	8	43
						1	4	2555	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25637	X	18820	-0-	-6817	-0-	651	1	16187	2	N	1802	1801	0	1	8	-0-
							1982	9									
09	29220	X	18898	-0-	-10322	-0-	649	1	15524	2	N	2477	2472	0	1	8	4
							2725	9									
10	30194	X	8128	-0-	-22066	-0-	414	1	6330	2	N	1258	1261	0	1	8	-0-
							1384	9									
11	29220	X	15414	-0-	-13806	-0-	596	1	12419	2	N	2176	2175	0			1
							5	4	2394	9							
12	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	912	1	26506	2	N	2558	2554	0	1	8	4
							3	4	2814	9							
*01	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	719	1	18155	2	N	2371	2330	0	1	8	44
							1	4	2608	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	445	1	11568	2	N	2381	2381	0	1	8	-0-
							2619	9									
09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	483	1	13976	2	N	2005	2003	0	1	8	1
							2206	9									
10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	556	1	13707	2	N	1436	1436	0	1	8	-0-
							1580	9									
11	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	488	1	13945	2	N	1798	1798	0			-0-
							4	4	1978	9							
12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	468	1	12525	2	N	1681	1679	0	1	8	1
							2	4	1849	9							
*01	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	616	1	15379	2	N	1665	1636	0	1	8	29
							1	4	1832	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	637	1	19365	2	N	2776	2778	0	1	8	3
							3054	9									
09	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	534	1	16957	2	N	2989	2985	0	1	8	6
							3288	9									
10	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	636	1	16260	2	N	1820	1822	0	1	8	3
							2002	9									
11	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	601	1	18092	2	N	968	971	0			-0-
							2	4	1065	9							
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	610	1	18383	2	N	1710	1705	0	1	8	4
							2	4	1881	9							
*01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	590	1	14397	2	N	2158	2119	0	1	8	42
							1	4	2374	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	11378	-0-	-8865	-0-	490	1	8301	2	N	2352	2357	0	1	8	-0-
							2587	9									
09	19440	X	13476	-0-	-5964	-0-	455	1	10103	2	N	2653	2649	0	1	8	3
							2918	9									
10	18011	X	13533	-0-	-4478	-0-	475	1	10605	2	N	2230	2229	0	1	8	3
							2453	9									
11	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	483	1	9560	2	N	2155	2158	0			-0-
							5	4	2371	9							
12	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	451	1	10074	2	N	1962	1960	0	1	8	1
							3	4	2158	9							
01	13919	X	9863	-0-	-4056	-0-	427	1	7729	2	N	1551	1526	0	1	8	25
							1	4	1706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141596	X	141596	-0-	-0-	-0-	172	1	129338	2	N	10987	10892	1	27	8	270
							12086	9									
09	135581	X	135581	-0-	-0-	-0-	167	1	125059	2	N	9414	9495	1	4	8	185
							10355	9									
10	138525	X	138525	-0-	-0-	-0-	172	1	130537	2	N	7105	7071	1	3	8	216
							7816	9									
11	127636	X	127636	-0-	-0-	-0-	167	1	118490	2	N	8163	8168	1			211
							8979	9									
12	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	173	1	134121	2	N	10078	9962	1	6	8	321
							11086	9									
*01	149321	X	149321	-0-	-0-	-0-	168	1	138542	2	N	9646	9701	1	4	8	262
							10611	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180052	X	180052	-0-	-0-	-0-	225	1	169847	2	N	9073	9083	1	20	8	316
							9980	9									
09	171400	X	171400	-0-	-0-	-0-	214	1	159485	2	N	10637	10651	1	5	8	297
							11701	9									
10	169862	X	169862	-0-	-0-	-0-	208	1	157951	2	N	10639	10520	1	4	8	412
							11703	9									
11	150239	X	150239	-0-	-0-	-0-	198	1	140247	2	N	8904	8994	1			322
							9794	9									
12	164808	X	164808	-0-	-0-	-0-	200	1	155210	2	N	8544	8498	1	5	8	363
							9398	9									
*01	162889	X	162889	-0-	-0-	-0-	187	1	154206	2	N	7724	7785	1	3	8	299
							8496	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91037	X	91037	-0-	-0-	-0-	106	1	80198	2	N	9757	9689	1	22	8	241
							10733	9									
09	91528	X	91528	-0-	-0-	-0-	110	1	82139	2	N	8435	8505	1	3	8	168
							9279	9									
10	99594	X	99594	-0-	-0-	-0-	117	1	89351	2	N	9205	9089	1	4	8	280
							10126	9									
11	91315	X	91315	-0-	-0-	-0-	116	1	82264	2	N	8123	8192	1			211
							8935	9									
12	102429	X	102429	-0-	-0-	-0-	122	1	94513	2	N	7085	7065	1	4	8	227
							7794	9									
*01	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	124	1	102829	2	N	6679	6723	1	3	8	180
							7347	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39091	X	30614	-0-	-8477	-0-	28133	2	2481	9	N	2255	2257	1	1	8	49
09	35970	X	29058	-0-	-6912	-0-	26667	2	2391	9	N	2174	2197	1			26
10	34503	X	27050	-0-	-7453	-0-	24682	2	2368	9	N	2153	2122	1			57
11	33390	X	22639	-0-	-10751	-0-	21202	2	1437	9	N	1306	1345	1			18
12	32395	X	22217	-0-	-10178	-0-	20246	2	1971	9	N	1792	1775	1			35
01	30628	X	25318	-0-	-5310	-0-	23405	2	1913	9	N	1739	1735	1			39

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78182	X	65518	-0-	-12664	-0-	58034	2	7484	9	N	6804	6786	1	2	8	146
09	74640	X	63988	-0-	-10652	-0-	56812	2	7176	9	N	6524	6594	1			76
10	76818	X	63437	-0-	-13381	-0-	56268	2	7169	9	N	6517	6425	1			168
11	71490	X	70166	-0-	-1324	-0-	62085	2	8081	9	N	7346	7418	1			96
12	74249	X	74249	-0-	-0-	-0-	66438	2	7811	9	N	7101	7064	1			133
*01	69173	X	69173	-0-	-0-	-0-	62142	2	7031	9	N	6392	6384	1			141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66340	X	65568	-0-	-772	-0-	58662	2	6906	9	N	6278	6253	1	1	8	133
09	64200	X	62212	-0-	-1988	-0-	56493	2	5719	9	N	5199	5272	1			60
10	65968	X	61817	-0-	-4151	-0-	55981	2	5836	9	N	5305	5228	1			137
11	63450	X	57490	-0-	-5960	-0-	51888	2	5602	9	N	5093	5164	1			66
12	65565	X	56597	-0-	-8968	-0-	51303	2	5294	9	N	4813	4790	1			89
01	65565	X	55579	-0-	-9986	-0-	50113	2	5466	9	N	4969	4949	1			109

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

08	53909	X	4266	-0-	-49643	-0-	6	1	3363	2	N	815	829	0			1
							897	9									
09	48390	X	17260	-0-	-31130	-0-	27	1	13584	2	N	3317	3307	0	1	8	10
							3649	9									
10	34441	X	27130	-0-	-7311	-0-	38	1	23225	2	N	3515	3510	0	2	8	13
							3867	9									
11	30630	X	23275	-0-	-7355	-0-	59	1	16901	2	N	5729	5730	0			12
							13	4	6302	9							
12	31651	X	22	-0-	-31629	-0-	2	2	20	9	N	18	30	0			-0-
01	27125	X	11844	-0-	-15281	-0-	11	1	10362	2	N	1337	1310	0	1	8	26
							1471	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

08	75206	X	51254	-0-	-23952	-0-	45007	2	6247	9	N	5679	5664	1	1	8	121
09	69870	X	54623	-0-	-15247	-0-	48991	2	5632	9	N	5120	5180	1			61
10	72199	X	52705	-0-	-19494	-0-	47456	2	5249	9	N	4772	4708	1			125
11	55293	X	55293	-0-	-0-	-0-	49529	2	5764	9	N	5240	5295	1			70
12	59337	X	59337	-0-	-0-	-0-	53369	2	5968	9	N	5425	5391	1			104
*01	65709	X	65709	-0-	-0-	-0-	58986	2	6723	9	N	6112	6079	1			137

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

08	145297	X	135168	-0-	-10129	-0-	165	1	124279	2	N	9749	9710	1	23	8	238
							10724	9									
09	140610	X	129391	-0-	-11219	-0-	161	1	119889	2	N	8492	8561	1	3	8	166
							9341	9									
10	145297	X	133860	-0-	-11437	-0-	162	1	123472	2	N	9296	9178	1	4	8	280
							10226	9									
11	140610	X	120256	-0-	-20354	-0-	157	1	111070	2	N	8208	8275	1			213
							9029	9									
12	145297	X	131560	-0-	-13737	-0-	159	1	123462	2	N	7217	7195	1	4	8	231
							7939	9									
*01	135978	X	135978	-0-	-0-	-0-	156	1	128487	2	N	6668	6716	1	3	8	180
							7335	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

08	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	752	1	20735	2	N	2377	2382	0	1	8	1
							2615	9									
09	25740	X	21947	-0-	-3793	-0-	732	1	18844	2	N	2155	2153	0	1	8	2
							2371	9									
10	26598	X	21001	-0-	-5597	-0-	759	1	18139	2	N	1912	1911	0	1	8	2
							2103	9									
11	25740	X	20196	-0-	-5544	-0-	697	1	17247	2	N	2043	2045	0			-0-
							5	4	2247	9							
12	24986	X	20128	-0-	-4858	-0-	732	1	17218	2	N	1978	1975	0	1	8	2
							2	4	2176	9							
01	24087	X	19387	-0-	-4700	-0-	778	1	16551	2	N	1870	1838	0	1	8	33
							1	4	2057	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39525	X	29770	-0-	-9755	-0-	870	1	25394	2	N	3187	3193	0	1	8	9
							3506	9									
09	38250	X	26525	-0-	-11725	-0-	833	1	22687	2	N	2732	2729	0	1	8	11
							3005	9									
10	34999	X	24117	-0-	-10882	-0-	836	1	20882	2	N	2181	2181	0	1	8	10
							2399	9									
11	33300	X	23478	-0-	-9822	-0-	762	1	20040	2	N	2428	2432	0			6
							5	4	2671	9							
12	32302	X	23344	-0-	-8958	-0-	814	1	20011	2	N	2287	2284	0	1	8	8
							3	4	2516	9							
01	29760	X	22352	-0-	-7408	-0-	871	1	19140	2	N	2127	2091	0	1	8	43
							1	4	2340	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44082	X	31236	-0-	-12846	-0-	25	1	27374	2	N	3488	3494	0	1	8	2
							3837	9									
09	42660	X	27469	-0-	-15191	-0-	25	1	24126	2	N	3016	3012	0	1	8	5
							3318	9									
10	35650	X	26664	-0-	-8986	-0-	30	1	23596	2	N	2762	2760	0	1	8	6
							3038	9									
11	34500	X	25485	-0-	-9015	-0-	29	1	22395	2	N	2777	2782	0			1
							6	4	3055	9							
12	33170	X	30720	-0-	-2450	-0-	27	1	27749	2	N	2674	2670	0	1	8	4
							3	4	2941	9							
01	31248	X	29220	-0-	-2028	-0-	21	1	26100	2	N	2816	2767	0	1	8	52
							1	4	3098	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50096	X	38733	-0-	-11363	-0-	27	1	34636	2	N	3700	3706	0	1	8	7
							4070	9									
09	48480	X	33963	-0-	-14517	-0-	26	1	30409	2	N	3207	3204	0	1	8	9
							3528	9									
10	47213	X	32333	-0-	-14880	-0-	32	1	29114	2	N	2897	2895	0	1	8	10
							3187	9									
11	43170	X	31253	-0-	-11917	-0-	31	1	27857	2	N	3053	3056	0			7
							7	4	3358	9							
12	40889	X	31155	-0-	-9734	-0-	28	1	28077	2	N	2770	2766	0	1	8	10
							3	4	3047	9							
01	38719	X	31489	-0-	-7230	-0-	21	1	28395	2	N	2793	2744	0	1	8	58
							1	4	3072	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35371	X	26142	-0-	-9229	-0-	18	1	23401	2	N	2475	2480	0	1	8	-0-
							2723	9									
09	34230	X	22984	-0-	-11246	-0-	18	1	20551	2	N	2195	2193	0	1	8	1
							2415	9									
10	30721	X	21349	-0-	-9372	-0-	22	1	19099	2	N	2025	2024	0	1	8	1
							2228	9									
11	29730	X	18883	-0-	-10847	-0-	21	1	16691	2	N	1970	1971	0			-0-
							4	4	2167	9							
12	28303	X	19210	-0-	-9093	-0-	19	1	17154	2	N	1850	1847	0	1	8	2
							2	4	2035	9							
01	26133	X	18015	-0-	-8118	-0-	13	1	16113	2	N	1716	1687	0	1	8	30
							1	4	1888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80197	X	20402	-0-	-59795	-0-	17	1	17734	2	N	2410	2414	0	1	8	4
							2651	9									
09	77610	X	18499	-0-	-59111	-0-	17	1	16172	2	N	2100	2097	0	1	8	6
							2310	9									
10	80197	X	17408	-0-	-62789	-0-	21	1	15223	2	N	1967	1967	0	1	8	5
							2164	9									
11	77610	X	15885	-0-	-61725	-0-	21	1	13673	2	N	1988	1992	0			1
							4	4	2187	9							
12	80197	X	14434	-0-	-65763	-0-	17	1	12533	2	N	1711	1709	0	1	8	2
							2	4	1882	9							
01	80197	X	11092	-0-	-69105	-0-	10	1	9510	2	N	1428	1404	0	1	8	25
							1	4	1571	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

08	SHUT IN		126471	-0-	126471	784645	154	1	115682	2	N	9668	9619	1	21	8	236
							10635	9									
09	900815	X	116170	-0-	-784645	-0-	143	1	107043	2	N	8167	8240	1	2	8	161
							8984	9									
10	133895	X	133895	-0-	-0-	-0-	163	1	124299	2	N	8575	8473	1	4	8	259
							9433	9									
11	119568	X	119568	-0-	-0-	-0-	157	1	111059	2	N	7593	7656	1			196
							8352	9									
12	140361	X	140361	-0-	-0-	-0-	168	1	130594	2	N	8726	8640	1	5	8	277
							9599	9									
*01	145253	X	145253	-0-	-0-	-0-	164	1	135864	2	N	8386	8432	1	4	8	227
							9225	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

08	228811	X	61991	-0-	-166820	-0-	54986	2	7005	9	N	6368	6354	1	1	8	136
09	70230	X	57616	-0-	-12614	-0-	51070	2	6546	9	N	5951	6019	1			68
10	71703	X	57663	-0-	-14040	-0-	51052	2	6611	9	N	6010	5925	1			153
11	70816	X	70816	-0-	-0-	-0-	63068	2	7748	9	N	7044	7108	1			89
12	78445	X	78445	-0-	-0-	-0-	71190	2	7255	9	N	6595	6562	1			122
*01	77827	X	77827	-0-	-0-	-0-	71052	2	6775	9	N	6159	6147	1			134

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

08	96193	X	62892	-0-	-33301	-0-	56058	2	6834	9	N	6213	6185	1	1	8	272
09	93090	X	62699	-0-	-30391	-0-	55905	2	6794	9	N	6176	6237	1			211
10	96193	X	70249	-0-	-25944	-0-	62598	2	7651	9	N	6955	6847	1			319
11	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	61743	2	7392	9	N	6720	6812	1			227
12	74501	X	74501	-0-	-0-	-0-	67404	2	7097	9	N	6452	6417	1			262
*01	76433	X	76433	-0-	-0-	-0-	69578	2	6855	9	N	6232	6215	1			279

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

08	SHUT IN		1228	-0-	1228	1228	1219	2	9	9	N	8	7	1			1
09	SHUT IN		41141	-0-	41141	42369	33108	2	8033	9	N	7303	7222	1	41	8	41
10	SHUT IN		71043	-0-	71043	113412	57863	2	13180	9	N	11982	11840	1	73	8	110
11	SHUT IN		74208	-0-	74208	187620	61527	2	12681	9	N	11528	11569	1			69
12	SHUT IN		74893	-0-	74893	262513	62814	2	12079	9	N	10981	10900	1	37	8	113
01	SHUT IN		67383	-0-	67383	329896	56210	2	11173	9	N	10157	10163	1	17	8	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	47759	-0-	47759	47759	41549	2	6210	9	N	5645	5540	1	1	8	104
09	SHUT IN	125382	-0-	125382	173141	107186	2	18196	9	N	16542	16461	1	93	8	92
10	SHUT IN	139777	-0-	139777	312918	120312	2	19465	9	N	17695	17517	1	107	8	163
11	SHUT IN	131577	-0-	131577	444495	839	1	113571	2	N	15606	15675	1			94
						17167	9									
12	SHUT IN	131445	-0-	131445	575940	877	1	113684	2	N	15349	15232	1	52	8	159
						16884	9									
01	SHUT IN	123546	-0-	123546	699486	887	1	107591	2	N	13698	13711	1	24	8	122
						15068	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	3999	-0-	3999	3999	3490	2	509	9	N	463	454	1			9
09	SHUT IN	51200	-0-	51200	55199	42381	2	8819	9	N	8017	7936	1	46	8	44
10	SHUT IN	72354	-0-	72354	127553	61223	2	11131	9	N	10119	10010	1	60	8	93
*11	199909 X	72356	-0-	-127553	-0-	457	1	61788	2	N	9192	9230	1			55
						10111	9									
*12	76522 X	76522	-0-	-0-	-0-	506	1	65540	2	N	9524	9449	1	32	8	98
						10476	9									
*01	72047 X	72047	-0-	-0-	-0-	514	1	62412	2	N	8292	8303	1	14	8	73
						9121	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	15297	-0-	15297	15297	13379	2	1918	9	N	1744	1712	1			32
09	SHUT IN	108394	-0-	108394	123691	92238	2	16156	9	N	14687	14555	1	83	8	81
10	SHUT IN	133161	-0-	133161	256852	113761	2	19400	9	N	17636	17449	1	107	8	161
*11	383493 X	126641	-0-	-256852	-0-	109096	2	17545	9	N	15950	16016	1			95
*12	123851 X	123851	-0-	-0-	-0-	107432	2	16419	9	N	14926	14817	1	50	8	154
*01	111793 X	111793	-0-	-0-	-0-	96863	2	14930	9	N	13573	13583	1	22	8	122

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	1028	-0-	1028	1028	963	2	65	9	N	59	58	1			1
09	SHUT IN	42981	-0-	42981	44009	34731	2	8250	9	N	7500	7417	1	42	8	42
10	SHUT IN	72689	-0-	72689	116698	58449	2	14240	9	N	12945	12790	1	79	8	118
11	SHUT IN	78210	-0-	78210	194908	64461	2	13749	9	N	12499	12542	1			75
12	SHUT IN	79799	-0-	79799	274707	66265	2	13534	9	N	12304	12212	1	41	8	126
01	SHUT IN	73063	-0-	73063	347770	61170	2	11893	9	N	10812	10824	1	17	8	97

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	58094	-0-	58094	58094	51242	2	6852	9	N	6229	6114	1	1	8	114
09	SHUT IN	137151	-0-	137151	195245	118077	2	19074	9	N	17340	17262	1	99	8	93
10	SHUT IN	141061	-0-	141061	336306	122365	2	18696	9	N	16996	16834	1	103	8	152
*11	466923 X	130617	-0-	-336306	-0-	838	1	113382	2	N	14906	14972	1			86
						16397	9									
*12	125676 X	125676	-0-	-0-	-0-	843	1	109306	2	N	14115	14012	1	48	8	141
						15527	9									
*01	118947 X	114087	-0-	-4860	-0-	823	1	99939	2	N	12114	12132	1	19	8	104
						13325	9									

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	12507	-0-	12507	12507	10977	2	1530	9	N	1391	1365	1			26
09	SHUT IN	104289	-0-	104289	116796	89084	2	15205	9	N	13823	13695	1	78	8	76
10	SHUT IN	126287	-0-	126287	243083	107820	2	18467	9	N	16788	16609	1	100	8	155
11	SHUT IN	124861	-0-	124861	367944	107372	2	17489	9	N	15899	15958	1			96
12	SHUT IN	123733	-0-	123733	491677	106915	2	16818	9	N	15289	15175	1	51	8	159
01	SHUT IN	112726	-0-	112726	604403	97608	2	15118	9	N	13744	13756	1	23	8	124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	68060	-0-	68060	68060	59359	2	8701	9	N	7910	7762	1	3	8	145
09	SHUT IN	119777	-0-	119777	187837	102694	2	17083	9	N	15530	15502	1	87	8	86
10	SHUT IN	128612	-0-	128612	316449	111558	2	17054	9	N	15504	15354	1	93	8	143
11	SHUT IN	120723	-0-	120723	437172	777	1	105089	2	N	13506	13568	1			81
						14857	9									
12	SHUT IN	119608	-0-	119608	556780	804	1	104291	2	N	13194	13095	1	45	8	135
						14513	9									
01	SHUT IN	108491	-0-	108491	665271	784	1	95169	2	N	11398	11412	1	18	8	103
						12538	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

08	SHUT IN	19292	-0-	19292	19292	16882	2	2410	9	N	2191	2082	1	2	8	107
09	SHUT IN	103534	-0-	103534	122826	87608	2	15926	9	N	14478	14364	1	78	8	143
10	SHUT IN	122433	-0-	122433	245259	104588	2	17845	9	N	16223	16053	1	97	8	216
*11	368698 X	123439	-0-	-245259	-0-	106138	2	17301	9	N	15728	15782	1			162
*12	117474 X	117474	-0-	-0-	-0-	101488	2	15986	9	N	14533	14430	1	49	8	216
*01	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-	90669	2	13718	9	N	12471	12488	1	20	8	179

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

08	SHUT IN	30110	-0-	30110	30110	26809	2	3301	9	N	3001	2945	1			56
09	SHUT IN	114283	-0-	114283	144393	98870	2	15413	9	N	14012	13911	1	79	8	78
10	SHUT IN	131050	-0-	131050	275443	114013	2	17037	9	N	15488	15329	1	93	8	144
*11	402860 X	127417	-0-	-275443	-0-	820	1	110970	2	N	14206	14263	1			87
						15627	9									
*12	128243 X	128243	-0-	-0-	-0-	865	1	112150	2	N	13844	13740	1	46	8	145
						15228	9									
*01	122616 X	122616	-0-	-0-	-0-	890	1	108007	2	N	12472	12482	1	20	8	115
						13719	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

08	SHUT IN	11781	-0-	11781	11781	10633	2	1148	9	N	1044	1020	1	5	8	19
09	SHUT IN	112923	-0-	112923	124704	96510	2	16413	9	N	14921	14773	1	84	8	83
10	SHUT IN	140995	-0-	140995	265699	120722	2	20273	9	N	18430	18232	1	112	8	169
11	SHUT IN	138704	-0-	138704	404403	119599	2	19105	9	N	17368	17433	1			104
12	SHUT IN	135117	-0-	135117	539520	117228	2	17889	9	N	16263	16145	1	57	8	165
01	SHUT IN	122522	-0-	122522	662042	106489	2	16033	9	N	14575	14588	1	25	8	127

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	132	170	1		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	111				205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	96	179	1		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	86				208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	131	180	1		159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	115	178	1		96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1203	3	150	9	Y	136	3	1			136
09	1050 X	529	-0-	-521	-0-	431	3	98	9	Y	89	89	1			136
10	1085 X	396	-0-	-689	-0-	362	3	34	9	Y	31	149	1			18
11	1320 X	462	-0-	-858	-0-	397	3	65	9	Y	59	33	1			44
12	1364 X	59	-0-	-1305	-0-	55	3	4	9	Y	4					48
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	72	3	161	9	Y	146	57	1			137

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	512	1			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	176	1			268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	153	1			305
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					305
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					430

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	116	1			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	192	1			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	24	3	48	9	N	44	37	1			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	124	3	245	9	N	223	197	1			26

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

08	64511 X	55189	-0-	-9322	-0-	758	1	54431	2	N	-0-			-0-
09	62430 X	49918	-0-	-12512	-0-	719	1	49199	2	N	-0-			-0-
10	64511 X	51085	-0-	-13426	-0-	737	1	50348	2	N	-0-			-0-
11	58170 X	47849	-0-	-10321	-0-	928	1	46921	2	N	-0-			-0-
12	58621 X	47667	-0-	-10954	-0-	959	1	46708	2	N	-0-			-0-
01	55180 X	47756	-0-	-7424	-0-	948	1	46807	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

08	55955 X	45618	-0-	-10337	-0-	627	1	44991	2	N	-0-			-0-
09	54150 X	43025	-0-	-11125	-0-	617	1	42407	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	51088 X	49871	-0-	-1217	-0-	2423	1	47448	2	N	-0-			-0-
11	49080 X	44866	-0-	-4214	-0-	1271	1	43595	2	N	-0-			-0-
12	48329 X	36897	-0-	-11432	-0-	923	1	35974	2	N	-0-			-0-
*01	47232 X	47232	-0-	-0-	-0-	1233	1	45999	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26350	X	19891	-0-	-6459	-0-	383	1	13570	2	N	5					78
							5932	5	6	9							
09	25110	X	18283	-0-	-6827	-0-	303	1	12570	2	N	3					81
							5407	5	3	9							
10	19468	X	16890	-0-	-2578	-0-	384	1	11375	2	N	6					87
							5124	5	7	9							
11	20250	X	15809	-0-	-4441	-0-	402	1	12105	2	N	1					88
							3301	5	1	9							
12	20925	X	11065	-0-	-9860	-0-	360	1	10605	2	N	86					174
							5	5	95	9							
*01	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	438	1	12207	2	N	-0-					174
							17991	5									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

08	114918	X	51471	-0-	-63447	-0-	2782	1	48627	2	Y	56	56	1			155
							62	9									
09	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	3234	1	50763	2	Y	-0-					155
10	63116	X	51893	-0-	-11223	-0-	3084	1	48809	2	Y	-0-					155
11	61410	X	46216	-0-	-15194	-0-	2722	1	43494	2	Y	-0-					155
12	63457	X	46930	-0-	-16527	-0-	2459	1	44471	2	Y	-0-	55	1			100
*01	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	1909	1	34746	2	Y	13	58	1			55
							14	9									

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

08	115371	X	54433	-0-	-60938	-0-	2933	1	51455	2	Y	41	41	1			114
							45	9									
09	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	2131	1	33519	2	Y	-0-					114
10	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	2827	1	44724	2	Y	-0-					114
11	58980	X	42256	-0-	-16724	-0-	2489	1	39767	2	Y	-0-					114
12	60946	X	42736	-0-	-18210	-0-	2239	1	40487	2	Y	9	43	1			80
							10	9									
*01	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	2190	1	39841	2	Y	14	46	1			48
							15	9									

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

08	134829	X	67146	-0-	-67683	-0-	3629	1	63517	2	Y	-0-	62	1			93
09	60376	X	60376	-0-	-0-	-0-	3617	1	56725	2	Y	31					124
							34	9									
10	85436	X	59395	-0-	-26041	-0-	3530	1	55839	2	Y	24					148
							26	9									
11	65490	X	55152	-0-	-10338	-0-	3248	1	51889	2	Y	14					162
							15	9									
12	67673	X	55549	-0-	-12124	-0-	2910	1	52625	2	Y	13	62	1			113
							14	9									
*01	55880	X	55880	-0-	-0-	-0-	2909	1	52952	2	Y	17	65	1			65
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29047 X	24596	-0-	-4451	-0-	441	1	15644	2	N	17					43
						8492	5	19	9							
09	26850 X	22197	-0-	-4653	-0-	342	1	14020	2	N	8					51
						7826	5	9	9							
10	24800 X	18799	-0-	-6001	-0-	429	1	12680	2	N	4					55
						5686	5	4	9							
11	25170 X	20556	-0-	-4614	-0-	467	1	14075	2	N	6					61
						6007	5	7	9							
12	26009 X	19502	-0-	-6507	-0-	496	1	14642	2	N	23					84
						4339	5	25	9							
*01	33581 X	33581	-0-	-0-	-0-	523	1	14596	2	N	-0-					84
						18462	5									

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

08	47399 X	38236	-0-	-9163	-0-	1071	1	37165	2	N	-0-					-0-
09	45870 X	33932	-0-	-11938	-0-	852	1	33076	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	47399 X	34703	-0-	-12696	-0-	862	1	33840	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	39210 X	31763	-0-	-7447	-0-	744	1	31019	2	N	-0-					-0-
12	39308 X	30457	-0-	-8851	-0-	713	1	29743	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	38223 X	29417	-0-	-8806	-0-	789	1	28628	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

08	75919 X	56607	-0-	-19312	-0-	1585	1	55022	2	N	-0-					-0-
09	73470 X	49949	-0-	-23521	-0-	1255	1	48686	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
10	61690 X	49604	-0-	-12086	-0-	1231	1	48373	2	N	-0-					-0-
11	59700 X	47777	-0-	-11923	-0-	1118	1	46659	2	N	-0-					-0-
12	56606 X	45802	-0-	-10804	-0-	1072	1	44730	2	N	-0-					-0-
01	56606 X	45829	-0-	-10777	-0-	1228	1	44600	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

08	29915 X	21675	-0-	-8240	-0-	607	1	21068	2	N	-0-					-0-
09	24240 X	19074	-0-	-5166	-0-	478	1	18593	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	25048 X	19203	-0-	-5845	-0-	477	1	18725	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	20970 X	17637	-0-	-3333	-0-	412	1	17225	2	N	-0-					-0-
12	21669 X	17170	-0-	-4499	-0-	402	1	16768	2	N	-0-					-0-
01	21669 X	16374	-0-	-5295	-0-	439	1	15933	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

08	125984 X	116899	-0-	-9085	-0-	1610	1	115289	2	N	-0-					-0-
09	117780 X	108406	-0-	-9374	-0-	1558	1	106844	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	122388 X	102999	-0-	-19389	-0-	1487	1	101511	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	118830 X	104611	-0-	-14219	-0-	2030	1	102581	2	N	-0-					-0-
12	122791 X	82544	-0-	-40247	-0-	1661	1	80883	2	N	-0-					-0-
01	116901 X	97198	-0-	-19703	-0-	1931	1	95266	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186403 X	128913	-0-	-57490	-0-	1774	1	127139	2	N	-0-					-0-
09	177300 X	118277	-0-	-59023	-0-	1701	1	116573	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	140306 X	133093	-0-	-7213	-0-	1922	1	131171	2	N	-0-					-0-
11	135780 X	129132	-0-	-6648	-0-	2506	1	126626	2	N	-0-					-0-
12	138694 X	125563	-0-	-13131	-0-	2528	1	123034	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	128898 X	123715	-0-	-5183	-0-	2457	1	121258	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

08	123008 X	118323	-0-	-4685	-0-	1628	1	116695	2	N	-0-					-0-
09	118080 X	96296	-0-	-21784	-0-	1383	1	94911	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	125953 X	102060	-0-	-23893	-0-	1474	1	100586	2	N	-0-					-0-
11	121890 X	73100	-0-	-48790	-0-	3338	1	69762	2	N	-0-					-0-
12	125054 X	100806	-0-	-24248	-0-	4337	1	96469	2	N	-0-					-0-
01	118327 X	98633	-0-	-19694	-0-	4330	1	94303	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

08	225773 X	171069	-0-	-54704	-0-	2354	1	168715	2	N	-0-					-0-
09	218490 X	153295	-0-	-65195	-0-	2203	1	151086	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	225773 X	162089	-0-	-63684	-0-	2341	1	159747	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	172890 X	155658	-0-	-17232	-0-	3021	1	152637	2	N	-0-					-0-
12	178653 X	154223	-0-	-24430	-0-	3104	1	151118	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	171058 X	153808	-0-	-17250	-0-	3055	1	150752	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

08	141112 X	109856	-0-	-31256	-0-	3027	1	106679	2	N	136					203
						150	9									
09	125310 X	92829	-0-	-32481	-0-	2195	1	90567	2	N	61	186	1			78
						67	9									
10	112530 X	85045	-0-	-27485	-0-	2778	1	82192	2	N	68					146
						75	9									
11	108900 X	81822	-0-	-27078	-0-	2625	1	79086	2	N	101	192	1			55
						111	9									
12	109864 X	91795	-0-	-18069	-0-	3004	1	88650	2	N	128	154	1			29
						141	9									
01	109864 X	88161	-0-	-21703	-0-	3049	1	85043	2	N	63					92
						69	9									

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

08	166315 X	138489	-0-	-27826	-0-	3815	1	134574	2	N	91					117
						100	9									
09	151470 X	112415	-0-	-39055	-0-	2659	1	109744	2	N	11					128
						12	9									
10	131874 X	104279	-0-	-27595	-0-	3409	1	100864	2	N	5					133
						6	9									
11	141930 X	89693	-0-	-52237	-0-	2880	1	86748	2	N	59					192
						65	9									
12	146661 X	111131	-0-	-35530	-0-	3640	1	107428	2	N	57	223	1			26
						63	9									
01	138477 X	108105	-0-	-30372	-0-	3740	1	104282	2	N	75					101
						83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184016 X	134665	-0-	-49351	-0-	2199	1	132312	2	N	140					204
						154	9									
09	163950 X	118448	-0-	-45502	-0-	2247	1	116029	2	N	156	184	1			176
						172	9									
10	144584 X	115715	-0-	-28869	-0-	2564	1	113002	2	N	135	199	1			112
						149	9									
11	139920 X	117823	-0-	-22097	-0-	1135	1	116558	2	N	118					230
						130	9									
12	134664 X	123335	-0-	-11329	-0-	2764	1	120438	2	N	121	200	1			151
						133	9									
01	134664 X	119327	-0-	-15337	-0-	2806	1	116393	2	N	116	200	1			67
						128	9									

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

08	152117 X	105257	-0-	-46860	-0-	1719	1	103475	2	N	57					103
						63	9									
09	133890 X	93731	-0-	-40159	-0-	1780	1	91856	2	N	86					189
						95	9									
10	131812 X	86499	-0-	-45313	-0-	1916	1	84497	2	N	78	195	1			72
						86	9									
11	110160 X	46223	-0-	-63937	-0-	445	1	45757	2	N	19					91
						21	9									
12	105245 X	84931	-0-	-20314	-0-	1902	1	82862	2	N	152	194	1			49
						167	9									
01	105245 X	84758	-0-	-20487	-0-	1994	1	82710	2	N	49					98
						54	9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

08	330708 X	228177	-0-	-102531	-0-	211	1	227966	2	N	-0-					-0-
09	320040 X	197750	-0-	-122290	-0-	194	1	197532	2	N	22	22	8			-0-
						24	9									
10	330708 X	183466	-0-	-147242	-0-	189	1	183275	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	272340 X	160747	-0-	-111593	-0-	179	1	160568	2	N	-0-					-0-
12	246853 X	137119	-0-	-109734	-0-	170	1	136948	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	228191 X	146184	-0-	-82007	-0-	167	1	146014	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

08	411742 X	183949	-0-	-227793	-0-	170	1	183779	2	N	-0-					-0-
09	398460 X	160453	-0-	-238007	-0-	158	1	160265	2	N	27	27	8			-0-
						30	9									
10	411742 X	145316	-0-	-266426	-0-	150	1	145159	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
11	243120 X	127671	-0-	-115449	-0-	736	1	126935	2	N	-0-					-0-
12	217682 X	117848	-0-	-99834	-0-	2378	1	115469	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	183954 X	126002	-0-	-57952	-0-	2753	1	123248	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345495 X	168067	-0-	-177428	-0-	155	1	167912	2	N	-0-					-0-
09	334350 X	151080	-0-	-183270	-0-	148	1	150903	2	N	26	26	8			-0-
						29	9									
10	345495 X	136490	-0-	-209005	-0-	140	1	136346	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	228930 X	122155	-0-	-106775	-0-	704	1	121451	2	N	-0-					-0-
12	201531 X	113285	-0-	-88246	-0-	2286	1	110998	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	168082 X	123019	-0-	-45063	-0-	2688	1	120331	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

08	309101 X	165052	-0-	-144049	-0-	153	1	164899	2	N	-0-					-0-
09	299130 X	156413	-0-	-142717	-0-	153	1	156227	2	N	30	30	8			-0-
						33	9									
10	309101 X	141575	-0-	-167526	-0-	146	1	141427	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	223650 X	126060	-0-	-97590	-0-	727	1	125333	2	N	-0-					-0-
12	211420 X	117181	-0-	-94239	-0-	2364	1	114817	2	N	-0-					-0-
01	165044 X	124291	-0-	-40753	-0-	2716	1	121574	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

08	328817 X	196815	-0-	-132002	-0-	182	1	196633	2	N	-0-					-0-
09	318210 X	193683	-0-	-124527	-0-	190	1	193493	2	N	-0-					-0-
10	328817 X	179955	-0-	-148862	-0-	186	1	179766	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	318210 X	158317	-0-	-159893	-0-	176	1	158141	2	N	-0-					-0-
12	238328 X	124390	-0-	-113938	-0-	154	1	124232	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	200136 X	143528	-0-	-56608	-0-	164	1	143364	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

08	392274 X	226093	-0-	-166181	-0-	226093	2			N	-0-					-0-
09	379620 X	179058	-0-	-200562	-0-	179041	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	392274 X	186960	-0-	-205314	-0-	186959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	150107	2			N	-0-					-0-
12	256990 X	125725	-0-	-131265	-0-	2861	1	122863	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	136554 X	136554	-0-	-0-	-0-	2924	1	133626	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

08	394723 X	250796	-0-	-143927	-0-	250796	2			N	-0-					-0-
09	381990 X	189128	-0-	-192862	-0-	189128	2			N	-0-					-0-
10	394723 X	187834	-0-	-206889	-0-	187833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	381990 X	149212	-0-	-232778	-0-	149212	2			N	-0-					-0-
12	394723 X	120074	-0-	-274649	-0-	2732	1	117339	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	250790 X	139682	-0-	-111108	-0-	2991	1	136691	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	269	1	30132	2	Y	2658	2658	0			145
						2924	9									
09	36806 X	36806	-0-	-0-	-0-	279	1	33214	2	Y	3012	2991	0			166
						3313	9									
10	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	281	1	38243	2	Y	3225	3201	0			190
						3548	9									
11	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	304	1	35007	2	Y	3193	3201	0			182
						3512	9									
12	40208 X	40208	-0-	-0-	-0-	286	1	36249	2	Y	3339	3335	0			186
						3673	9									
01	37479 X	33604	-0-	-3875	-0-	254	1	30392	2	Y	2689	2697	0			178
						2958	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

08	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	193	1	21896	2	Y	1907	1912	0			104
						2098	9									
09	27452 X	27452	-0-	-0-	-0-	266	1	24011	2	Y	2886	2833	0			157
						3175	9									
10	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	213	1	24397	2	Y	2466	2476	0			147
						2713	9									
11	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	231	1	26585	2	Y	2425	2434	0			138
						2668	9									
12	28816 X	28816	-0-	-0-	-0-	202	1	26047	2	Y	2334	2342	0			130
						2567	9									
*01	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-	224	1	25802	2	Y	2378	2353	0			155
						2616	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

08	31930 X	26227	-0-	-5703	-0-	220	1	23599	2	Y	2189	2192	0			120
						2408	9									
09	33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	256	1	30685	2	Y	2760	2729	0			151
						3036	9									
10	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	253	1	29280	2	Y	2907	2887	0			171
						3198	9									
11	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	305	1	30374	2	Y	3192	3182	0			181
						3511	9									
12	32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	288	1	28410	2	Y	3369	3363	0			187
						3706	9									
*01	40570 X	40570	-0-	-0-	-0-	324	1	36474	2	Y	3429	3392	0			224
						3772	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

08	27652 X	25129	-0-	-2523	-0-	198	1	22763	2	Y	1971	1971	0			108
						2168	9									
09	32616 X	32616	-0-	-0-	-0-	237	1	29550	2	Y	2572	2539	0			141
						2829	9									
10	30747 X	30747	-0-	-0-	-0-	235	1	27557	2	Y	2686	2669	0			158
						2955	9									
11	30064 X	30064	-0-	-0-	-0-	253	1	26907	2	Y	2640	2648	0			150
						2904	9									
12	29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	231	1	26138	2	Y	2691	2691	0			150
						2960	9									
01	31341 X	28880	-0-	-2461	-0-	251	1	25707	2	Y	2656	2632	0			174
						2922	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37853 X	37853	-0-	-0-	-0-	307	1	34210	2	Y	3033	3034	0			166
						3336	9									
09	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	260	1	32128	2	Y	2823	2832	0			157
						3105	9									
10	36239 X	34629	-0-	-1610	-0-	254	1	31176	2	Y	2908	2893	0			172
						3199	9									
11	35070 X	33327	-0-	-1743	-0-	265	1	30022	2	Y	2764	2778	0			158
						3040	9									
12	36239 X	34581	-0-	-1658	-0-	257	1	31007	2	Y	3015	3006	0			167
						3317	9									
01	33821 X	33675	-0-	-146	-0-	262	1	30355	2	Y	2780	2765	0			182
						3058	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

08	34131 X	30685	-0-	-3446	-0-	248	1	27755	2	Y	2438	2441	0			133
						2682	9									
09	33030 X	28957	-0-	-4073	-0-	211	1	26227	2	Y	2290	2296	0			127
						2519	9									
10	33356 X	28399	-0-	-4957	-0-	208	1	25548	2	Y	2403	2388	0			142
						2643	9									
11	29700 X	28039	-0-	-1661	-0-	222	1	25251	2	Y	2333	2342	0			133
						2566	9									
12	30690 X	28247	-0-	-2443	-0-	204	1	25440	2	Y	2366	2367	0			132
						2603	9									
01	27776 X	27637	-0-	-139	-0-	218	1	24870	2	Y	2317	2297	0			152
						2549	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

08	29884 X	29716	-0-	-168	-0-	239	1	26862	2	Y	2377	2381	0			130
						2615	9									
09	28920 X	27291	-0-	-1629	-0-	195	1	24784	2	Y	2102	2115	0			117
						2312	9									
10	29884 X	26239	-0-	-3645	-0-	202	1	23498	2	Y	2308	2289	0			136
						2539	9									
11	28860 X	25938	-0-	-2922	-0-	204	1	23404	2	Y	2118	2133	0			121
						2330	9									
12	29729 X	25785	-0-	-3944	-0-	191	1	23133	2	Y	2237	2234	0			124
						2461	9									
01	26877 X	25410	-0-	-1467	-0-	196	1	22936	2	Y	2071	2059	0			136
						2278	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

08	31620 X	31564	-0-	-56	-0-	256	1	28524	2	Y	2531	2533	0			138
						2784	9									
09	30600 X	29339	-0-	-1261	-0-	209	1	26645	2	Y	2259	2271	0			126
						2485	9									
10	31620 X	28350	-0-	-3270	-0-	213	1	25425	2	Y	2465	2446	0			145
						2712	9									
11	30540 X	28301	-0-	-2239	-0-	223	1	25511	2	Y	2334	2346	0			133
						2567	9									
12	31558 X	27922	-0-	-3636	-0-	181	1	25103	2	Y	2398	2398	0			133
						2638	9									
01	28489 X	27528	-0-	-961	-0-	214	1	24835	2	Y	2254	2239	0			148
						2479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49104 X	48979	-0-	-125	-0-	395	1	44284	2	Y	3909	3912	0			214
						4300	9									
09	47520 X	46687	-0-	-833	-0-	340	1	42310	2	Y	3670	3680	0			204
						4037	9									
10	49104 X	47959	-0-	-1145	-0-	330	1	43457	2	Y	3793	3773	0			224
						4172	9									
11	47520 X	45859	-0-	-1661	-0-	360	1	41379	2	Y	3745	3756	0			213
						4120	9									
12	49104 X	47159	-0-	-1945	-0-	338	1	42507	2	Y	3922	3917	0			218
						4314	9									
*01	46093 X	46093	-0-	-0-	-0-	363	1	41519	2	Y	3828	3796	0			250
						4211	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

08	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	431	1	47904	2	Y	4252	4250	0			232
						4677	9									
09	50897 X	50897	-0-	-0-	-0-	370	1	46145	2	Y	3984	3994	0			222
						4382	9									
10	52100 X	52100	-0-	-0-	-0-	363	1	47149	2	Y	4171	4147	0			246
						4588	9									
11	49932 X	49932	-0-	-0-	-0-	412	1	44794	2	Y	4296	4298	0			244
						4726	9									
12	51244 X	51244	-0-	-0-	-0-	365	1	46207	2	Y	4247	4254	0			237
						4672	9									
*01	50931 X	50931	-0-	-0-	-0-	403	1	45841	2	Y	4261	4220	0			278
						4687	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

08	76539 X	72174	-0-	-4365	-0-	213	1	65562	2	Y	5817	5820	0			318
						6399	9									
09	74070 X	67913	-0-	-6157	-0-	176	1	61837	2	Y	5364	5383	0			299
						5900	9									
10	76539 X	68823	-0-	-7716	-0-	190	1	62584	2	Y	5499	5473	0			325
						6049	9									
11	73980 X	65494	-0-	-8486	-0-	186	1	59431	2	Y	5343	5363	0			305
						5877	9									
12	72602 X	67414	-0-	-5188	-0-	168	1	61078	2	Y	5607	5600	0			312
						6168	9									
*01	64703 X	64703	-0-	-0-	-0-	203	1	58691	2	Y	5281	5247	0			346
						5809	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

08	51109 X	51109	-0-	-0-	-0-	413	1	46189	2	Y	4097	4098	0			224
						4507	9									
09	48709 X	48709	-0-	-0-	-0-	355	1	44144	2	Y	3827	3838	0			213
						4210	9									
10	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	346	1	44947	2	Y	3983	3961	0			235
						4381	9									
11	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	372	1	42861	2	Y	3898	3911	0			222
						4288	9									
12	49104 X	48552	-0-	-552	-0-	345	1	43787	2	Y	4018	4017	0			223
						4420	9									
*01	48122 X	48122	-0-	-0-	-0-	379	1	43326	2	Y	4015	3976	0			262
						4417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	394	1	44090	2	Y	3908	3911	0			214
							4299	9									
09	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	339	1	42170	2	Y	3640	3651	0			203
							4004	9									
10	47798	X	47798	-0-	-0-	-0-	330	1	43297	2	Y	3792	3771	0			224
							4171	9									
11	45500	X	45500	-0-	-0-	-0-	358	1	41022	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	9									
12	47016	X	47016	-0-	-0-	-0-	337	1	42363	2	Y	3924	3919	0			218
							4316	9									
*01	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	362	1	41263	2	Y	3829	3797	0			250
							4212	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51484	X	51484	-0-	-0-	-0-	415	1	46563	2	Y	4096	4100	0			224
							4506	9									
09	49470	X	49185	-0-	-285	-0-	360	1	44547	2	Y	3889	3897	0			216
							4278	9									
10	51119	X	50270	-0-	-849	-0-	348	1	45507	2	Y	4014	3993	0			237
							4415	9									
11	49470	X	48696	-0-	-774	-0-	380	1	43926	2	Y	3991	4001	0			227
							4390	9									
12	51119	X	49133	-0-	-1986	-0-	350	1	44292	2	Y	4083	4083	0			227
							4491	9									
*01	49206	X	49206	-0-	-0-	-0-	387	1	44300	2	Y	4108	4067	0			268
							4519	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65389	X	65389	-0-	-0-	-0-	193	1	59419	2	Y	5252	5256	0			287
							5777	9									
09	62631	X	62631	-0-	-0-	-0-	163	1	57015	2	Y	4957	4968	0			276
							5453	9									
10	65076	X	65076	-0-	-0-	-0-	178	1	59197	2	Y	5183	5153	0			306
							5701	9									
11	62117	X	62117	-0-	-0-	-0-	178	1	56299	2	Y	5127	5141	0			292
							5640	9									
12	63621	X	63621	-0-	-0-	-0-	160	1	57650	2	Y	5283	5281	0			294
							5811	9									
*01	63075	X	63075	-0-	-0-	-0-	204	1	57062	2	Y	5281	5230	0			345
							5809	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55923	X	55923	-0-	-0-	-0-	450	1	50555	2	Y	4471	4474	0			244
							4918	9									
09	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	389	1	48210	2	Y	4204	4214	0			234
							4624	9									
10	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	381	1	49319	2	Y	4361	4338	0			257
							4797	9									
11	52077	X	52077	-0-	-0-	-0-	409	1	46974	2	Y	4267	4281	0			243
							4694	9									
12	53692	X	53608	-0-	-84	-0-	381	1	48341	2	Y	4442	4438	0			247
							4886	9									
*01	53493	X	53493	-0-	-0-	-0-	424	1	48144	2	Y	4477	4432	0			292
							4925	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66001 X	66001	-0-	-0-	-0-	195	1	59959	2	Y	5315	5314	0			290
						5847	9									
09	62842 X	62842	-0-	-0-	-0-	164	1	57190	2	Y	4989	5001	0			278
						5488	9									
10	64142 X	64142	-0-	-0-	-0-	178	1	58297	2	Y	5152	5126	0			304
						5667	9									
11	60660 X	60302	-0-	-358	-0-	175	1	54590	2	Y	5034	5051	0			287
						5537	9									
12	62682 X	62379	-0-	-303	-0-	156	1	56483	2	Y	5218	5215	0			290
						5740	9									
*01	61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	200	1	55992	2	Y	5188	5139	0			339
						5707	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90086 X	68855	-0-	-21231	-0-	203	1	62565	2	Y	5534	5530	0			302
						6087	9									
09	68790 X	66770	-0-	-2020	-0-	173	1	60764	2	Y	5303	5310	0			295
						5833	9									
10	70246 X	68853	-0-	-1393	-0-	191	1	62579	2	Y	5530	5499	0			326
						6083	9									
11	67980 X	66034	-0-	-1946	-0-	189	1	59833	2	Y	5465	5480	0			311
						6012	9									
12	69006 X	67854	-0-	-1152	-0-	170	1	61481	2	Y	5639	5636	0			314
						6203	9									
*01	67456 X	67456	-0-	-0-	-0-	218	1	61022	2	Y	5651	5596	0			369
						6216	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91264 X	73496	-0-	-17768	-0-	217	1	66780	2	Y	5908	5909	0			323
						6499	9									
09	73890 X	70304	-0-	-3586	-0-	183	1	63979	2	Y	5584	5596	0			311
						6142	9									
10	76291 X	72076	-0-	-4215	-0-	200	1	65479	2	Y	5815	5783	0			343
						6397	9									
11	73830 X	69370	-0-	-4460	-0-	200	1	62855	2	Y	5741	5757	0			327
						6315	9									
12	73997 X	71226	-0-	-2771	-0-	178	1	64522	2	Y	5933	5930	0			330
						6526	9									
*01	70452 X	70452	-0-	-0-	-0-	228	1	63702	2	Y	5929	5872	0			387
						6522	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98859 X	77755	-0-	-21104	-0-	230	1	70646	2	Y	6254	6256	0			342
						6879	9									
09	78090 X	73728	-0-	-4362	-0-	193	1	67082	2	Y	5866	5882	0			326
						6453	9									
10	80693 X	73451	-0-	-7242	-0-	209	1	66567	2	Y	6068	6036	0			358
						6675	9									
11	78090 X	72910	-0-	-5180	-0-	209	1	66081	2	Y	6018	6033	0			343
						6620	9									
12	78089 X	74092	-0-	-3997	-0-	185	1	67133	2	Y	6158	6158	0			343
						6774	9									
*01	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	236	1	66318	2	Y	6116	6059	0			400
						6728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99665 X	73117	-0-	-26548	-0-	216	1	66435	2	Y	5878	5879	0			321
						6466	9									
09	73260 X	69517	-0-	-3743	-0-	181	1	63263	2	Y	5521	5535	0			307
						6073	9									
10	75361 X	70999	-0-	-4362	-0-	197	1	64509	2	Y	5721	5691	0			337
						6293	9									
11	72930 X	68248	-0-	-4682	-0-	196	1	61872	2	Y	5618	5635	0			320
						6180	9									
12	73439 X	69728	-0-	-3711	-0-	175	1	63171	2	Y	5802	5799	0			323
						6382	9									
*01	68919 X	68919	-0-	-0-	-0-	222	1	62346	2	Y	5774	5720	0			377
						6351	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61204 X	61204	-0-	-0-	-0-	181	1	55588	2	Y	4941	4942	0			270
						5435	9									
09	59666 X	59666	-0-	-0-	-0-	152	1	54408	2	Y	4642	4654	0			258
						5106	9									
10	59682 X	59682	-0-	-0-	-0-	166	1	54232	2	Y	4804	4779	0			283
						5284	9									
11	57685 X	57685	-0-	-0-	-0-	165	1	52284	2	Y	4760	4772	0			271
						5236	9									
12	59108 X	59108	-0-	-0-	-0-	148	1	53539	2	Y	4928	4925	0			274
						5421	9									
*01	58606 X	58606	-0-	-0-	-0-	189	1	53016	2	Y	4910	4863	0			321
						5401	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63694 X	63694	-0-	-0-	-0-	189	1	57864	2	Y	5128	5132	0			280
						5641	9									
09	61252 X	61252	-0-	-0-	-0-	159	1	55745	2	Y	4862	4872	0			270
						5348	9									
10	62479 X	62479	-0-	-0-	-0-	173	1	56744	2	Y	5056	5028	0			298
						5562	9									
11	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	174	1	54832	2	Y	5004	5017	0			285
						5504	9									
12	61931 X	61931	-0-	-0-	-0-	156	1	56069	2	Y	5187	5184	0			288
						5706	9									
*01	61653 X	61653	-0-	-0-	-0-	199	1	55780	2	Y	5158	5109	0			337
						5674	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65715 X	65715	-0-	-0-	-0-	194	1	59707	2	Y	5285	5285	0			289
						5814	9									
09	62565 X	62565	-0-	-0-	-0-	163	1	56950	2	Y	4956	4969	0			276
						5452	9									
10	64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	178	1	58405	2	Y	5152	5124	0			304
						5667	9									
11	61530 X	61530	-0-	-0-	-0-	177	1	55748	2	Y	5095	5109	0			290
						5605	9									
12	63550 X	63006	-0-	-544	-0-	157	1	57073	2	Y	5251	5249	0			292
						5776	9									
*01	62395 X	62395	-0-	-0-	-0-	201	1	56453	2	Y	5219	5170	0			341
						5741	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70819	X	70819	-0-	-0-	-0-	210	1	64349	2	Y	5691	5691	0			311
							6260	9									
09	67481	X	67481	-0-	-0-	-0-	176	1	61405	2	Y	5364	5377	0			298
							5900	9									
10	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	192	1	63015	2	Y	5563	5533	0			328
							6119	9									
11	69130	X	69130	-0-	-0-	-0-	188	1	62998	2	Y	5404	5424	0			308
							5944	9									
12	68347	X	68347	-0-	-0-	-0-	172	1	61899	2	Y	5705	5696	0			317
							6276	9									
*01	67830	X	67830	-0-	-0-	-0-	219	1	61361	2	Y	5682	5628	0			371
							6250	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

08	3100	X	944	-0-	-2156	-0-	41	1	892	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2497	3	Y	47	41	1			9
							52	9									
10	2046	X	876	-0-	-1170	-0-	35	1	841	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	3	Y	308	252	1			56
							339	9									
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3277	3	Y	316	290	1			82
							348	9									
*01	3100	N	3757	-0-	657	657	145	1	3290	3	Y	293	286	1			89
							322	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

08	4929	X	4173	-0-	-756	-0-	175	1	3829	3	Y	154	145	1			38
							169	9									
09	4800	X	3554	-0-	-1246	-0-	130	1	3249	3	Y	159	150	1			47
							175	9									
10	5084	X	3426	-0-	-1658	-0-	129	1	3070	3	Y	206	173	1			80
							227	9									
11	4920	X	3182	-0-	-1738	-0-	136	1	2888	3	Y	144	171	1			53
							158	9									
12	5084	X	4003	-0-	-1081	-0-	170	1	3687	3	Y	133	136	1			50
							146	9									
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	149	1	3378	3	Y	132	131	1			51
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5088	-0-	-2507	-0-	213	1	4679	3	Y	178	164	1			39
							196	9									
09	7080	X	5236	-0-	-1844	-0-	193	1	4826	3	Y	197	183	1			53
							217	9									
10	7037	X	5811	-0-	-1226	-0-	225	1	5313	3	Y	248	212	1			89
							273	9									
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	232	1	4829	3	Y	227	250	1			66
							250	9									
*12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	246	1	5325	3	Y	251	242	1			75
							276	9									
*01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	219	1	5009	3	Y	226	227	1			74
							249	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

08	8959	X	8187	-0-	-772	-0-	332	1	7292	3	Y	512	493	1			96
							563	9									
09	8670	X	7548	-0-	-1122	-0-	270	1	6777	3	Y	455	440	1			111
							501	9									
10	8959	X	7630	-0-	-1329	-0-	291	1	6926	3	Y	375	343	1			143
							413	9									
11	8430	X	7046	-0-	-1384	-0-	301	1	6372	3	Y	339	383	1			99
							373	9									
*12	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	308	1	6675	3	Y	305	312	1			92
							336	9									
01	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	285	1	6461	3	Y	257	265	1			84
							283	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	180	1	3960	3	Y	215	201	1			39
							237	9									
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	139	1	3485	3	Y	208	198	1			49
							229	9									
10	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	144	1	3437	3	Y	209	183	1			75
							230	9									
11	3690	X	3234	-0-	-456	-0-	134	1	2845	3	Y	232	246	1			61
							255	9									
12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	147	1	3198	3	Y	236	230	1			67
							260	9									
01	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	146	1	3316	3	Y	187	193	1			61
							206	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	2966	3	73	9	Y	66	57	1			18
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	2508	3	81	9	Y	74	75	1			17
10	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	2581	3	48	9	Y	44	48	1			13
11	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	2651	3	9	9	Y	8					21
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2783	3	8	9	Y	7					28
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2836	3	30	9	Y	27	37	1			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	135 185	1 9	2972	3	Y	168	157	1			31
09	3780	X	2207	-0-	-1573	-0-	78 169	1 9	1960	3	Y	154	148	1			37
10	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	72 202	1 9	1703	3	Y	184	157	1			64
11	3480	X	1742	-0-	-1738	-0-	69 221	1 9	1452	3	Y	201	212	1			53
12	3286	X	2202	-0-	-1084	-0-	87 218	1 9	1897	3	Y	198	194	1			57
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	77 177	1 9	1749	3	Y	161	165	1			53

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

08	4402	X	3749	-0-	-653	-0-	155 183	1 9	3411	3	Y	166	157	1			31
09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	142 197	1 9	3567	3	Y	179	167	1			43
10	4061	X	3321	-0-	-740	-0-	126 189	1 9	3006	3	Y	172	152	1			63
11	3930	X	2450	-0-	-1480	-0-	102 188	1 9	2160	3	Y	171	186	1			48
*12	4061	X	2799	-0-	-1262	-0-	115 184	1 9	2500	3	Y	167	165	1			50
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	134 185	1 9	3045	3	Y	168	164	1			54

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	640	3	Y	7	11	1			8
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	656	3	Y	8	9	1			7
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	597	3	Y	24	17	1			14
11	630	N	340	-0-	-290	-0-	7 8	1 9	325	3	Y	7					21
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	3	1	378	3	Y	-0-	21	1			-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	556	3	Y	13	3	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	53	1	1165	3	Y	40	37	1			13
							44	9									
09	1080	N	858	-0-	-222	-0-	32	1	798	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	40	1	942	3	Y	42	34	1			20
							46	9									
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	45	1	951	3	Y	91	85	1			26
							100	9									
*12	899	N	827	-0-	-72	-0-	33	1	714	3	Y	73	71	1			28
							80	9									
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	112	102	1			38
							123	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	42	1	912	3	Y	86	81	1			21
							95	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	47	50	1			18
							52	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	940	3	Y	39	36	1			21
							43	9									
11	1020	N	650	-0-	-370	-0-	27	1	568	3	Y	50	52	1			19
							55	9									
*12	992	N	486	-0-	-506	-0-	20	1	430	3	Y	33	37	1			15
							36	9									
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	100	85	1			30
							110	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2144	-0-	-1080	-0-	90	1	1964	3	Y	82	74	1			18
							90	9									
09	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	116	1	2895	3	Y	92	85	1			25
							101	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	2970	3	Y	100	86	1			39
							110	9									
11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	79	1	1672	3	Y	70	83	1			26
							77	9									
*12	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	104	1	2249	3	Y	92	85	1			33
							101	9									
01	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	95	1	2152	3	Y	73	74	1			32
							80	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	35	1	1950	3	N	3					100
							3	9									
09	2610	X	2016	-0-	-594	-0-	44	1	1966	3	N	5					105
							6	9									
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	33	1	2570	3	N	8					113
							9	9									
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	64	1	2827	3	N	32					145
							35	9									
*12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	19	1	2692	3	N	22					167
							24	9									
*01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	3	N	31					198
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	239	1	5244	3	Y	118	111	1			29
							130	9									
09	5820	X	5288	-0-	-532	-0-	199	1	4990	3	Y	90	89	1			30
							99	9									
10	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	228	1	5434	3	Y	104	89	1			45
							114	9									
11	5610	X	3938	-0-	-1672	-0-	174	1	3680	3	Y	76	90	1			31
							84	9									
*12	5704	X	4235	-0-	-1469	-0-	182	1	3958	3	Y	86	80	1			37
							95	9									
01	5611	X	4060	-0-	-1551	-0-	168	1	3828	3	Y	58	61	1			34
							64	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	6947	-0-	-2694	-0-	289	1	6341	3	Y	288	267	1			61
							317	9									
09	9270	X	7069	-0-	-2201	-0-	258	1	6462	3	Y	317	294	1			84
							349	9									
10	9114	X	7334	-0-	-1780	-0-	282	1	6658	3	Y	358	312	1			130
							394	9									
11	7230	X	5983	-0-	-1247	-0-	262	1	5461	3	Y	236	287	1			79
							260	9									
*12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	320	1	6918	3	Y	364	339	1			104
							400	9									
*01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6868	3	Y	392	375	1			121
							431	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	114	1	2510	3	Y	107	99	1			19
							118	9									
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	66	68	1			17
							73	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	3	Y	61	55	1			23
							67	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	76	79	1			20
							84	9									
*12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	119	1	2583	3	Y	133	115	1			38
							146	9									
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	115	1	2603	3	Y	145	136	1			47
							160	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	5588	-0-	-2131	-0-	232	1	5092	3	Y	240	219	1			50
							264	9									
09	7470	X	5559	-0-	-1911	-0-	203	1	5074	3	Y	256	239	1			67
							282	9									
10	7037	X	5345	-0-	-1692	-0-	213	1	5015	3	Y	106	122	1			51
							117	9									
11	5400	X	5113	-0-	-287	-0-	231	1	4820	3	Y	56	83	1			24
							62	9									
12	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	238	1	5137	3	Y	72	73	1			23
							79	9									
01	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	229	1	5228	3	Y	114	104	1			33
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4927	-0-	-1800	-0-	87	1	4832	3	Y	7					23
							8	9									
09	5760	X	4649	-0-	-1111	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	61	1	4734	3	Y	12					12
							13	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	107	1	4686	3	Y	63					75
							69	9									
12	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	34	1	4832	3	Y	30					105
							33	9									
*01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	339	1	5550	3	Y	41	64	1			82
							45	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3583	-0-	-1408	-0-	148	1	3248	3	Y	170	160	1			34
							187	9									
09	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	119	1	2984	3	Y	142	139	1			37
							156	9									
10	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	127	1	3004	3	Y	177	153	1			61
							195	9									
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	145	1	3030	3	Y	178	190	1			49
							196	9									
12	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	143	1	3097	3	Y	191	185	1			55
							210	9									
01	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	133	1	3032	3	Y	182	181	1			56
							200	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4203	-0-	-2245	-0-	174	1	3817	3	Y	193	178	1			41
							212	9									
09	6240	X	4146	-0-	-2094	-0-	154	1	3858	3	Y	122	126	1			37
							134	9									
10	6107	X	4994	-0-	-1113	-0-	195	1	4598	3	Y	183	154	1			66
							201	9									
11	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	199	1	4154	3	Y	163	180	1			49
							179	9									
*12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	212	1	4585	3	Y	202	191	1			60
							222	9									
*01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	189	1	4322	3	Y	239	226	1			73
							263	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	136	1	2973	3	Y	155	146	1			29
							171	9									
09	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	113	1	2843	3	Y	179	166	1			42
							197	9									
10	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	121	1	2888	3	Y	158	141	1			59
							174	9									
11	3390	X	2693	-0-	-697	-0-	112	1	2374	3	Y	188	197	1			50
							207	9									
*12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	124	1	2691	3	Y	172	173	1			49
							189	9									
01	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	118	1	2664	3	Y	142	145	1			46
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	100	1	5576	3	Y	33					58
							36	9									
09	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	106	1	4704	3	Y	26	62	1			22
							29	9									
10	5301	X	4226	-0-	-1075	-0-	54	1	4172	3	Y	-0-					22
11	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	109	1	4762	3	Y	23					45
							25	9									
12	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	34	1	4766	3	Y	41					86
							45	9									
01	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	272	1	4452	3	Y	14	45	1			55
							15	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	285	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	372	N	182	-0-	-190	-0-	7	1	171	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	206	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	27	23	1			9
							30	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

08	1767	N	980	-0-	-787	-0-	43	1	934	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	25	1	637	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	35	1	824	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	38	1	782	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	Y	38	31	1			11
							42	9									
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	33	32	1			12
							36	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

08	12214	X	11486	-0-	-728	-0-	200	1	11119	3	Y	152	121	1			162
							167	9									
09	11400	X	10917	-0-	-483	-0-	238	1	10565	3	Y	104	41	1			225
							114	9									
10	11780	X	11124	-0-	-656	-0-	140	1	10822	3	Y	147	215	1			157
							162	9									
11	11280	X	10605	-0-	-675	-0-	232	1	10188	3	Y	168	118	1			207
							185	9									
12	11656	X	10691	-0-	-965	-0-	74	1	10516	3	Y	92	95	1			204
							101	9									
01	11501	X	10713	-0-	-788	-0-	612	1	10025	3	Y	69	155	1			118
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	1185	-0-	-4581	-0-	48	1	1062	3	Y	68	64	1			14
						75	9									
09	5250 X	17	-0-	-5233	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	4929 X	15	-0-	-4914	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	12	10	1			2
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1178 X	44	-0-	-1134	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

08	2821 X	2633	-0-	-188	-0-	112	1	2458	3	Y	57	53	1			17
						63	9									
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	3	Y	61	57	1			21
						67	9									
10	2852 X	2517	-0-	-335	-0-	99	1	2364	3	Y	49	45	1			25
						54	9									
11	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	110	1	2326	3	Y	66	68	1			23
						73	9									
*12	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	108	1	2345	3	Y	93	83	1			33
						102	9									
01	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	100	1	2272	3	Y	85	83	1			35
						94	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

08	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	121	1	2647	3	Y	116	107	1			23
						128	9									
09	2940 X	2330	-0-	-610	-0-	86	1	2148	3	Y	87	86	1			24
						96	9									
10	3038 X	2373	-0-	-665	-0-	92	1	2187	3	Y	85	76	1			33
						94	9									
11	2910 X	2479	-0-	-431	-0-	107	1	2264	3	Y	98	103	1			28
						108	9									
*12	2945 X	1350	-0-	-1595	-0-	57	1	1231	3	Y	56	64	1			20
						62	9									
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	3	Y	53	55	1			18
						58	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

08	5022 X	3730	-0-	-1292	-0-	156	1	3424	3	Y	136	127	1			25
						150	9									
09	4590 X	3553	-0-	-1037	-0-	130	1	3266	3	Y	143	134	1			34
						157	9									
10	4743 X	3574	-0-	-1169	-0-	136	1	3245	3	Y	175	148	1			61
						193	9									
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	3	Y	189	200	1			50
						208	9									
*12	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	144	1	3131	3	Y	152	157	1			45
						167	9									
01	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	137	1	3105	3	Y	155	153	1			47
						171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1168	-0-	-413	-0-	47	1	1023	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	89	84	1			21
							98	9									
10	1581	X	1031	-0-	-550	-0-	37	1	876	3	Y	107	91	1			37
							118	9									
11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	39	1	816	3	Y	107	115	1			29
							118	9									
*12	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	44	1	954	3	Y	86	85	1			30
							95	9									
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	Y	61	65	1			26
							67	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

08	8587	X	8573	-0-	-14	-0-	151	1	8413	3	Y	8					41
							9	9									
09	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	181	1	8003	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	9424	X	2888	-0-	-6536	-0-	37	1	2851	3	Y	-0-					21
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	215	1	9435	3	Y	-0-					21
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	63	1	9018	3	Y	-0-					21
01	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	457	1	7485	3	Y	-0-					21

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

08	5456	X	3204	-0-	-2252	-0-	56	1	3131	3	Y	15	27	1			16
							17	9									
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	99	1	4373	3	Y	32	32	1			16
							35	9									
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	71	1	5468	3	Y	71	53	1			34
							78	9									
11	3900	X	2723	-0-	-1177	-0-	60	1	2626	3	Y	34					68
							37	9									
12	4650	X	2308	-0-	-2342	-0-	16	1	2289	3	Y	3	17	1			54
							3	9									
01	4650	X	2338	-0-	-2312	-0-	133	1	2184	3	Y	19	16	1			57
							21	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

08	10261	X	8295	-0-	-1966	-0-	346	1	7582	3	Y	334	334	1			67
							367	9									
09	9570	X	8001	-0-	-1569	-0-	293	1	7334	3	Y	340	324	1			83
							374	9									
10	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	303	1	7199	3	Y	357	311	1			129
							393	9									
11	9000	X	6925	-0-	-2075	-0-	293	1	6204	3	Y	389	413	1			105
							428	9									
12	8711	X	7581	-0-	-1130	-0-	316	1	6856	3	Y	372	367	1			110
							409	9									
01	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	309	1	7014	3	Y	360	357	1			113
							396	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2881	3	108	9	Y	98	108	1			35
09	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2261	3	183	9	Y	166	163	1			38
10	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2783	3	48	9	Y	44	63	1			19
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	Y	20					39
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3361	3	34	9	Y	31					70
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	3	41	9	Y	37	70	1			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8458	-0-	-625	-0-	356	1	7820	3	Y	256	252	1			50
							282	9									
09	8700	X	8073	-0-	-627	-0-	298	1	7477	3	Y	271	256	1			65
							298	9									
10	8866	X	6690	-0-	-2176	-0-	262	1	6233	3	Y	177	170	1			72
							195	9									
11	8550	X	7652	-0-	-898	-0-	333	1	7042	3	Y	252	259	1			65
							277	9									
*12	8463	X	8081	-0-	-382	-0-	342	1	7420	3	Y	290	277	1			78
							319	9									
01	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	321	1	7305	3	Y	295	285	1			88
							325	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2625	-0-	-816	-0-	46	1	2560	3	Y	17	36	1			14
							19	9									
09	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	56	1	2477	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
10	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	31	1	2374	3	Y	25	20	1			8
							28	9									
11	2880	X	1916	-0-	-964	-0-	42	1	1862	3	Y	11					19
							12	9									
12	2976	X	1964	-0-	-1012	-0-	14	1	1942	3	Y	7	8	1			18
							8	9									
01	2635	X	2504	-0-	-131	-0-	138	1	2265	3	Y	92	26	1			84
							101	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	143	1	3130	3	Y	68	69	1			14
							75	9									
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	122	1	3052	3	Y	85	79	1			20
							94	9									
10	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	133	1	3165	3	Y	123	102	1			41
							135	9									
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	3	Y	127	134	1			34
							140	9									
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4011	3	Y	145	134	1			45
							160	9									
*01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	177	1	4020	3	Y	137	134	1			48
							151	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2010	-0-	-563	-0-	84	1	1852	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
09	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	69	1	1722	3	Y	63	61	1			15
							69	9									
10	2170	X	1943	-0-	-227	-0-	75	1	1785	3	Y	75	64	1			26
							83	9									
11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	86	1	1819	3	Y	97	99	1			24
							107	9									
*12	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	82	1	1788	3	Y	102	97	1			29
							112	9									
01	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	79	1	1794	3	Y	72	75	1			26
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2352	-0-	-1120	-0-	41	1	2303	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
09	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	54	1	2391	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	31	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1772	-0-	-778	-0-	39	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	16	1	2309	3	Y	69	18	1			51
							76	9									
01	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	126	1	2061	3	Y	2	13	1			40
							2	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

08	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	151	1	3302	3	Y	121	114	1			25
							133	9									
09	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	130	1	3246	3	Y	124	117	1			32
							136	9									
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	137	1	3265	3	Y	164	138	1			58
							180	9									
11	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	141	1	2983	3	Y	137	153	1			42
							151	9									
12	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	139	1	3018	3	Y	139	137	1			44
							153	9									
01	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	136	1	3087	3	Y	130	129	1			45
							143	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

08	3286	X	2862	-0-	-424	-0-	121	1	2660	3	Y	74	69	1			45
							81	9									
09	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	101	1	2533	3	Y	70	66	1			49
							77	9									
10	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	113	1	2678	3	Y	84	72	1			61
							92	9									
11	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	118	1	2493	3	Y	90	95	1			56
							99	9									
*12	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	118	1	2568	3	Y	91	85	1			62
							100	9									
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	113	1	2563	3	Y	83	82	1			63
							91	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

08	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	152	1	3338	3	Y	141	136	1			27
							155	9									
09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	127	1	3193	3	Y	148	139	1			36
							163	9									
10	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	137	1	3263	3	Y	162	140	1			58
							178	9									
11	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	141	1	2984	3	Y	178	188	1			48
							196	9									
*12	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	146	1	3162	3	Y	170	166	1			52
							187	9									
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	146	1	3309	3	Y	153	153	1			52
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	11435	-0-	-1864	-0-	479	1	10517	3	Y	399	379	1			75
							439	9									
09	12540	X	11323	-0-	-1217	-0-	416	1	10419	3	Y	444	414	1			105
							488	9									
10	12431	X	11519	-0-	-912	-0-	443	1	10544	3	Y	484	417	1			172
							532	9									
11	11670	X	10746	-0-	-924	-0-	459	1	9713	3	Y	522	554	1			140
							574	9									
*12	11811	X	11115	-0-	-696	-0-	466	1	10107	3	Y	493	489	1			144
							542	9									
01	11718	X	11126	-0-	-592	-0-	448	1	10162	3	Y	469	466	1			147
							516	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

08	9052	X	7804	-0-	-1248	-0-	137	1	7646	3	Y	19	19	1			25
							21	9									
09	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	175	1	7736	3	Y	27	8	1			44
							30	9									
10	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	103	1	7958	3	Y	73	68	1			49
							80	9									
11	8400	X	7669	-0-	-731	-0-	170	1	7456	3	Y	39	32	1			56
							43	9									
12	8680	X	7797	-0-	-883	-0-	54	1	7711	3	Y	29	27	1			58
							32	9									
01	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	444	1	7280	3	Y	19	44	1			33
							21	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	150	1	8363	3	Y	3	19	1			28
							3	9									
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	187	1	8271	3	Y	-0-	4	1			24
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	110	1	8511	3	Y	-0-	24	1			-0-
11	8250	X	8094	-0-	-156	-0-	180	1	7906	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	8742	X	8337	-0-	-405	-0-	58	1	8226	3	Y	48	17	1			36
							53	9									
01	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	477	1	7821	3	Y	55	52	1			39
							61	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

08	2480	X	57	-0-	-2423	-0-	1	1	20	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
09	270	X	217	-0-	-53	-0-	8	1	207	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	95	81	1			18
							105	9									
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	15	20	1			13
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	1			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	10	1	210	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	70	54	1			22
							77	9									
11	240	X	201	-0-	-39	-0-	9	1	191	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
*12	248	X	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	Y	-0-	4	1			2
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3057	-0-	-2771	-0-	131	1	2870	3	Y	51	49	1			10
							56	9									
09	5310	X	2730	-0-	-2580	-0-	97	1	2417	3	Y	196	166	1			40
							216	9									
10	5487	X	2713	-0-	-2774	-0-	103	1	2460	3	Y	136	124	1			52
							150	9									
11	4260	X	2488	-0-	-1772	-0-	101	1	2142	3	Y	223	221	1			54
							245	9									
*12	3069	X	2478	-0-	-591	-0-	100	1	2166	3	Y	193	188	1			59
							212	9									
01	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	95	1	2143	3	Y	127	137	1			49
							140	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	163	1	3579	3	Y	125	121	1			23
							138	9									
09	4590	X	3434	-0-	-1156	-0-	130	1	3250	3	Y	49	57	1			15
							54	9									
10	4991	X	3182	-0-	-1809	-0-	126	1	2998	3	Y	53	48	1			20
							58	9									
11	4830	X	3189	-0-	-1641	-0-	139	1	2941	3	Y	99	96	1			23
							109	9									
12	4991	X	2983	-0-	-2008	-0-	126	1	2744	3	Y	103	98	1			28
							113	9									
01	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	102	1	2304	3	Y	100	98	1			30
							110	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7889	-0-	-419	-0-	327	1	7184	3	Y	344	332	1			66
							378	9									
09	8430	X	7436	-0-	-994	-0-	271	1	6801	3	Y	331	316	1			81
							364	9									
10	8711	X	7600	-0-	-1111	-0-	290	1	6892	3	Y	380	326	1			135
							418	9									
11	8430	X	7080	-0-	-1350	-0-	298	1	6312	3	Y	427	448	1			114
							470	9									
*12	7967	X	7180	-0-	-787	-0-	298	1	6457	3	Y	386	385	1			115
							425	9									
01	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	287	1	6505	3	Y	395	388	1			120
							435	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3843	-0-	-1458	-0-	162	1	3547	3	Y	122	110	1			21
							134	9									
09	5130	X	2736	-0-	-2394	-0-	100	1	2509	3	Y	115	109	1			27
							127	9									
10	5301	X	2618	-0-	-2683	-0-	100	1	2389	3	Y	117	102	1			42
							129	9									
11	4530	X	2482	-0-	-2048	-0-	106	1	2237	3	Y	126	134	1			34
							139	9									
*12	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	102	1	2219	3	Y	120	119	1			35
							132	9									
01	3844	X	2618	-0-	-1226	-0-	105	1	2373	3	Y	127	123	1			39
							140	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	2262	-0-	-5023	-0-	91	1	2004	3	Y	152	142	1			28
							167	9									
09	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	131	1	3282	3	Y	185	170	1			43
							204	9									
10	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	167	1	3978	3	Y	204	175	1			72
							224	9									
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	175	1	3698	3	Y	235	245	1			62
							259	9									
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	173	1	3754	3	Y	224	220	1			66
							246	9									
*01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	163	1	3701	3	Y	217	214	1			69
							239	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	194	1	4258	3	Y	252	233	1			45
							277	9									
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	156	1	3904	3	Y	208	202	1			51
							229	9									
10	4402	X	3814	-0-	-588	-0-	146	1	3475	3	Y	175	160	1			66
							193	9									
11	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	199	1	4216	3	Y	121	148	1			39
							133	9									
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	201	1	4358	3	Y	225	205	1			59
							248	9									
*01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4368	3	Y	178	180	1			59
							196	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	12360	-0-	-536	-0-	218	1	12119	3	Y	21	15	1			17
							23	9									
09	12360	X	11841	-0-	-519	-0-	259	1	11501	3	Y	74	14	1			77
							81	9									
10	12741	X	11925	-0-	-816	-0-	152	1	11766	3	Y	6	49	1			34
							7	9									
11	12330	X	11467	-0-	-863	-0-	254	1	11155	3	Y	53	32	1			55
							58	9									
12	12741	X	11807	-0-	-934	-0-	82	1	11647	3	Y	71	41	1			85
							78	9									
01	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	666	1	10914	3	Y	109	112	1			82
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6214	-0-	-606	-0-	262	1	5745	3	Y	188	192	1			38
							207	9									
09	6540	X	5985	-0-	-555	-0-	221	1	5545	3	Y	199	190	1			47
							219	9									
10	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	233	1	5532	3	Y	208	181	1			74
							229	9									
11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	248	1	5250	3	Y	199	220	1			53
							219	9									
*12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	323	1	7013	3	Y	193	192	1			54
							212	9									
*01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	270	1	6117	3	Y	191	187	1			58
							210	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5902	-0-	-1507	-0-	103	1	5738	3	N	55					185
							61	9									
09	6510	X	5890	-0-	-620	-0-	129	1	5726	3	N	32	182	1			35
							35	9									
10	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	69	1	5361	3	N	47					82
							52	9									
11	6630	X	5455	-0-	-1175	-0-	119	1	5245	3	N	83					165
							91	9									
12	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	43	1	6092	3	N	96	181	1			80
							106	9									
01	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	338	1	5544	3	N	56	68	1			68
							62	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6674	-0-	-1634	-0-	118	1	6548	3	Y	7	16	1			3
							8	9									
09	8280	X	8212	-0-	-68	-0-	181	1	8031	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	8556	X	7643	-0-	-913	-0-	97	1	7546	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6629	-0-	-1651	-0-	148	1	6481	3	Y	-0-					-0-
12	8494	X	6943	-0-	-1551	-0-	49	1	6894	3	Y	-0-					-0-
01	8494	X	7397	-0-	-1097	-0-	426	1	6971	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3055	-0-	-2060	-0-	127	1	2775	3	Y	139	130	1			31
							153	9									
09	3960	X	2997	-0-	-963	-0-	109	1	2736	3	Y	138	131	1			38
							152	9									
10	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	119	1	2817	3	Y	148	131	1			55
							163	9									
11	3120	X	2913	-0-	-207	-0-	126	1	2631	3	Y	142	155	1			42
							156	9									
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	134	1	2891	3	Y	161	154	1			49
							177	9									
01	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	119	1	2714	3	Y	148	148	1			49
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7654	-0-	-1181	-0-	315	1	6915	3	Y	385	367	1			71
							424	9									
09	8310	X	7118	-0-	-1192	-0-	257	1	6448	3	Y	375	356	1			90
							413	9									
10	8153	X	7378	-0-	-775	-0-	280	1	6654	3	Y	404	351	1			143
							444	9									
11	7800	X	6574	-0-	-1226	-0-	275	1	5816	3	Y	439	465	1			117
							483	9									
*12	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	283	1	6135	3	Y	418	413	1			122
							460	9									
01	7626	X	6937	-0-	-689	-0-	274	1	6219	3	Y	404	399	1			125
							444	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

08	9207	X	8406	-0-	-801	-0-	341	1	7474	3	Y	537	506	1			100
							591	9									
09	8460	X	8092	-0-	-368	-0-	288	1	7209	3	Y	541	514	1			127
							595	9									
10	8742	X	8404	-0-	-338	-0-	308	1	7330	3	Y	696	588	1			235
							766	9									
11	8280	X	7901	-0-	-379	-0-	326	1	6896	3	Y	617	682	1			170
							679	9									
12	8463	X	8075	-0-	-388	-0-	327	1	7097	3	Y	592	590	1			172
							651	9									
01	8401	X	7851	-0-	-550	-0-	305	1	6916	3	Y	573	567	1			178
							630	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

08	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	260	1	5708	3	Y	350	330	1			68
							385	9									
09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	219	1	5483	3	Y	361	341	1			88
							397	9									
10	6448	X	6310	-0-	-138	-0-	234	1	5577	3	Y	454	385	1			157
							499	9									
11	6240	X	5767	-0-	-473	-0-	240	1	5091	3	Y	396	441	1			112
							436	9									
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	236	1	5116	3	Y	370	371	1			111
							407	9									
01	6355	X	5430	-0-	-925	-0-	211	1	4811	3	Y	371	364	1			118
							408	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

08	2325	N	1683	-0-	-642	-0-	71	1	1559	3	Y	48	45	1			15
							53	9									
09	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	58	1	1447	3	Y	66	60	1			21
							73	9									
10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	70	1	1659	3	Y	57	51	1			27
							63	9									
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	69	1	1471	3	Y	46	53	1			20
							51	9									
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	3	Y	54	52	1			22
							59	9									
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	Y	47	47	1			22
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	116	1	2550	3	Y	117	116	1			23
							129	9									
09	3180	X	2620	-0-	-560	-0-	96	1	2415	3	Y	99	97	1			25
							109	9									
10	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	110	1	2625	3	Y	127	108	1			44
							140	9									
11	3180	X	2504	-0-	-676	-0-	106	1	2247	3	Y	137	145	1			36
							151	9									
*12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	109	1	2356	3	Y	138	135	1			39
							152	9									
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2389	3	Y	134	131	1			44
							147	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

*02	2436	X	70	-0-	-2366	-0-	7	3	63	9	Y	57	52	1			5
*03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	11	1			1
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	93	X	53	-0-	-40	-0-	1	1	24	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
*08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
*09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
*10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	60	X	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	155	X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	32	25	1			7
							35	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	144	1	3164	3	Y	147	144	1			29
							162	9									
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	3	Y	165	155	1			39
							182	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	3	Y	137	124	1			52
							151	9									
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3181	3	Y	177	183	1			46
							195	9									
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	153	1	3327	3	Y	193	185	1			54
							212	9									
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	144	1	3264	3	Y	198	192	1			61
							218	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	3	Y	140	123	1			23
							154	9									
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2288	3	Y	8	23	1			8
							9	9									
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	111	1	2650	3	Y	92	71	1			29
							101	9									
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	3	Y	190	177	1			42
							209	9									
12	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	95	1	2067	3	Y	160	156	1			46
							176	9									
*01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	161	157	1			50
							177	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

08	19809	X	18274	-0-	-1535	-0-	322	1	17945	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	18780	X	17372	-0-	-1408	-0-	383	1	16989	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	19003	X	17782	-0-	-1221	-0-	227	1	17555	3	Y	-0-					-0-
11	18210	X	16869	-0-	-1341	-0-	376	1	16493	3	Y	-0-					-0-
12	18414	X	17175	-0-	-1239	-0-	120	1	17020	3	Y	32	15	1			17
							35	9									
01	18259	X	16930	-0-	-1329	-0-	970	1	15883	3	Y	70	59	1			28
							77	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	74	1	4137	3	Y	155	119	1			58
							171	9									
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	89	1	3955	3	Y	118	124	1			52
							130	9									
10	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	52	1	4060	3	Y	78	82	1			48
							86	9									
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	88	1	3847	3	Y	148					196
							163	9									
12	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	29	1	4087	3	Y	81	70	1			207
							89	9									
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	225	1	3694	3	Y	129	78	1			258
							142	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

08	5270	X	3799	-0-	-1471	-0-	163	1	3566	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
09	4440	X	3403	-0-	-1037	-0-	130	1	3267	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
10	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	130	1	3067	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
11	4140	X	2894	-0-	-1246	-0-	126	1	2629	3	Y	126	106	1			28
							139	9									
12	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	123	1	2664	3	Y	27	40	1			15
							30	9									
01	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	110	1	2511	3	Y	48	46	1			17
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	101	1	2207	3	Y	47	41	1			10
							52	9									
09	3000	X	1788	-0-	-1212	-0-	68	1	1699	3	Y	19	22	1			7
							21	9									
10	3007	X	1459	-0-	-1548	-0-	58	1	1378	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	93	1	1944	3	Y	116	100	1			25
							128	9									
12	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	72	1	1553	3	Y	62	66	1			21
							68	9									
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	62	62	1			21
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			10

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

08	5890	X	3831	-0-	-2059	-0-	162	1	3545	3	Y	113	111	1			31
							124	9									
09	5700	X	2969	-0-	-2731	-0-	110	1	2753	3	Y	96	94	1			33
							106	9									
10	5890	X	3412	-0-	-2478	-0-	134	1	3194	3	Y	76	70	1			39
							84	9									
11	4680	X	2211	-0-	-2469	-0-	96	1	2031	3	Y	76	84	1			31
							84	9									
*12	4371	X	1949	-0-	-2422	-0-	83	1	1797	3	Y	63	65	1			29
							69	9									
01	3813	X	1872	-0-	-1941	-0-	76	1	1734	3	Y	56	56	1			28
							62	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

08	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	281	1	6159	3	Y	172	163	1			39
							189	9									
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5557	3	Y	154	148	1			45
							169	9									
10	6696	X	6076	-0-	-620	-0-	238	1	5664	3	Y	158	139	1			64
							174	9									
11	6480	X	5461	-0-	-1019	-0-	238	1	5046	3	Y	161	174	1			51
							177	9									
*12	6696	X	6109	-0-	-587	-0-	261	1	5673	3	Y	159	157	1			53
							175	9									
01	6634	X	5651	-0-	-983	-0-	232	1	5284	3	Y	123	127	1			46
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9675	-0-	-214	-0-	393	1	8625	3	Y	597	553	1			107
							657	9									
09	9360	X	9247	-0-	-113	-0-	337	1	8451	3	Y	417	417	1			107
							459	9									
10	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	357	1	8491	3	Y	447	393	1			161
							492	9									
11	9330	X	8887	-0-	-443	-0-	378	1	7997	3	Y	465	500	1			126
							512	9									
12	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	378	1	8216	3	Y	453	447	1			132
							498	9									
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	355	1	8073	3	Y	445	438	1			139
							490	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7146	-0-	-1317	-0-	296	1	6502	3	Y	316	305	1			60
							348	9									
09	7950	X	6598	-0-	-1352	-0-	239	1	5998	3	Y	328	310	1			78
							361	9									
10	7750	X	6588	-0-	-1162	-0-	251	1	5981	3	Y	324	285	1			117
							356	9									
11	7260	X	6299	-0-	-961	-0-	267	1	5646	3	Y	351	374	1			94
							386	9									
*12	7254	X	6512	-0-	-742	-0-	270	1	5867	3	Y	341	336	1			99
							375	9									
01	7130	X	6327	-0-	-803	-0-	250	1	5690	3	Y	352	342	1			112
							387	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	301	1	6610	3	Y	169	161	1			31
							186	9									
09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	285	1	7133	3	Y	156	149	1			38
							172	9									
10	8959	X	7531	-0-	-1428	-0-	298	1	7090	3	Y	130	119	1			49
							143	9									
11	8670	X	5281	-0-	-3389	-0-	230	1	4864	3	Y	170	175	1			44
							187	9									
*12	8959	X	5000	-0-	-3959	-0-	212	1	4608	3	Y	164	161	1			47
							180	9									
01	7843	X	5080	-0-	-2763	-0-	208	1	4729	3	Y	130	135	1			41
							143	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4576	-0-	-880	-0-	192	1	4213	3	Y	155	146	1			29
							171	9									
09	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	175	1	4385	3	Y	138	133	1			34
							152	9									
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	5144	3	Y	174	148	1			60
							191	9									
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	259	1	5482	3	Y	199	207	1			52
							219	9									
*12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	271	1	5877	3	Y	181	180	1			53
							199	9									
*01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	241	1	5485	3	Y	143	147	1			48
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	163	1	3454	3	Y	187	153	1			34
							206	9									
*12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	258	1	5595	3	Y	264	233	1			65
							290	9									
*01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	3	Y	234	227	1			72
							257	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11490	-0-	-538	-0-	202	1	11263	3	Y	23					49
							25	9									
09	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	243	1	10760	3	Y	20	49	1			20
							22	9									
10	11656	X	11340	-0-	-316	-0-	144	1	11154	3	Y	38					58
							42	9									
11	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	237	1	10390	3	Y	19					77
							21	9									
12	11656	X	10737	-0-	-919	-0-	75	1	10612	3	Y	45					122
							50	9									
01	11501	X	10818	-0-	-683	-0-	621	1	10180	3	Y	15	59	1			78
							17	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	3	Y	179	150	1			33
							197	9									
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	131	1	2849	3	Y	172	160	1			45
							189	9									
*01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	122	1	2767	3	Y	163	159	1			49
							179	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4067	-0-	-1761	-0-	168	1	3688	3	Y	192	177	1			45
							211	9									
09	4770	X	4029	-0-	-741	-0-	146	1	3656	3	Y	206	192	1			59
							227	9									
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4030	3	Y	219	194	1			84
							241	9									
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	178	1	3718	3	Y	205	226	1			63
							226	9									
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	181	1	3912	3	Y	221	215	1			69
							243	9									
*01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	210	1	4789	3	Y	265	251	1			83
							292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836 X	3770	-0-	-1066	-0-	157	1	3450	3	Y	148	137	1			30
						163	9									
09	3960 X	3605	-0-	-355	-0-	133	1	3326	3	Y	133	128	1			35
						146	9									
10	4092 X	3519	-0-	-573	-0-	136	1	3211	3	Y	156	136	1			55
						172	9									
11	3750 X	3213	-0-	-537	-0-	140	1	2920	3	Y	139	154	1			40
						153	9									
12	3875 X	3287	-0-	-588	-0-	138	1	2989	3	Y	145	142	1			43
						160	9									
01	3782 X	3223	-0-	-559	-0-	129	1	2937	3	Y	143	141	1			45
						157	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

08	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	152	1	3340	3	Y	183	168	1			38
						201	9									
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	129	1	3223	3	Y	186	174	1			50
						205	9									
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	138	1	3250	3	Y	235	201	1			84
						259	9									
11	3570 X	3360	-0-	-210	-0-	144	1	2992	3	Y	204	227	1			61
						224	9									
12	3689 X	3333	-0-	-356	-0-	138	1	2990	3	Y	186	188	1			59
						205	9									
01	3689 X	2654	-0-	-1035	-0-	104	1	2356	3	Y	176	177	1			58
						194	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

08	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	301	1	6607	3	Y	222	211	1			41
						244	9									
09	8040 X	6735	-0-	-1305	-0-	251	1	6276	3	Y	189	183	1			47
						208	9									
10	8308 X	6426	-0-	-1882	-0-	249	1	5924	3	Y	230	197	1			80
						253	9									
11	8040 X	5500	-0-	-2540	-0-	236	1	5002	3	Y	238	254	1			64
						262	9									
*12	7657 X	5868	-0-	-1789	-0-	247	1	5366	3	Y	232	229	1			67
						255	9									
01	7130 X	5954	-0-	-1176	-0-	241	1	5497	3	Y	196	199	1			63
						216	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	248	1	5441	3	Y	183	173	1			34
						201	9									
09	4470 X	2983	-0-	-1487	-0-	107	1	2680	3	Y	178	169	1			43
						196	9									
10	4619 X	2537	-0-	-2082	-0-	93	1	2221	3	Y	203	175	1			71
						223	9									
11	4470 X	2359	-0-	-2111	-0-	98	1	2070	3	Y	174	195	1			50
						191	9									
*12	4619 X	2464	-0-	-2155	-0-	100	1	2178	3	Y	169	169	1			50
						186	9									
01	4619 X	1845	-0-	-2774	-0-	70	1	1603	3	Y	156	157	1			48
						172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3107	-0-	-892	-0-	131	1	2869	3	Y	97	92	1			18
							107	9									
09	3600	X	3214	-0-	-386	-0-	119	1	2989	3	Y	96	91	1			23
							106	9									
10	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	104	1	2462	3	Y	83	75	1			31
							91	9									
11	3000	X	1827	-0-	-1173	-0-	77	1	1637	3	Y	103	107	1			27
							113	9									
*12	3317	X	1296	-0-	-2021	-0-	54	1	1167	3	Y	68	73	1			22
							75	9									
01	3317	X	2167	-0-	-1150	-0-	89	1	2006	3	Y	65	66	1			19
							72	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2549	-0-	-1574	-0-	107	1	2347	3	Y	86	84	1			21
							95	9									
09	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	92	1	2307	3	Y	92	86	1			27
							101	9									
10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	98	1	2320	3	Y	98	87	1			38
							108	9									
11	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	108	1	2257	3	Y	93	102	1			29
							102	9									
*12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	3	Y	122	114	1			37
							134	9									
*01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	116	1	2648	3	Y	117	114	1			40
							129	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5871	-0-	-887	-0-	243	1	5329	3	Y	272	255	1			56
							299	9									
09	6300	X	5577	-0-	-723	-0-	203	1	5073	3	Y	274	259	1			71
							301	9									
10	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	218	1	5153	3	Y	273	245	1			99
							300	9									
11	5700	X	5291	-0-	-409	-0-	230	1	4785	3	Y	251	279	1			71
							276	9									
12	5890	X	5165	-0-	-725	-0-	218	1	4721	3	Y	205	213	1			63
							226	9									
01	5859	X	4790	-0-	-1069	-0-	189	1	4309	3	Y	265	251	1			77
							292	9									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	217	1	4757	3	Y	350	328	1			64
							385	9									
09	5220	X	5106	-0-	-114	-0-	183	1	4586	3	Y	306	295	1			75
							337	9									
10	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	195	1	4642	3	Y	326	284	1			117
							359	9									
11	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	207	1	4389	3	Y	390	406	1			101
							429	9									
*12	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	211	1	4578	3	Y	355	352	1			104
							391	9									
01	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	200	1	4559	3	Y	322	323	1			87
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	2775	-0-	-945	-0-	115 130	1 9	2530	3	Y	118	111	1			26
09	3480 X	2683	-0-	-797	-0-	98 133	1 9	2452	3	Y	121	114	1			33
10	3379 X	2721	-0-	-658	-0-	104 160	1 9	2457	3	Y	145	125	1			53
11	2970 X	2441	-0-	-529	-0-	107 114	1 9	2220	3	Y	104	123	1			34
12	3007 X	2559	-0-	-448	-0-	107 134	1 9	2318	3	Y	122	118	1			38
01	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	98 138	1 9	2231	3	Y	125	122	1			41

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

08	9362 X	6227	-0-	-3135	-0-	259 293	1 9	5675	3	Y	266	253	1			56
09	9060 X	8188	-0-	-872	-0-	302 332	1 9	7554	3	Y	302	282	1			76
10	9362 X	8858	-0-	-504	-0-	340 422	1 9	8096	3	Y	384	323	1			137
11	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	352 370	1 9	7459	3	Y	336	375	1			98
12	8463 X	6215	-0-	-2248	-0-	256 400	1 9	5559	3	Y	364	353	1			109
01	8463 X	6252	-0-	-2211	-0-	247 381	1 9	5624	3	Y	346	341	1			114

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

08	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	166 94	1 9	3631	3	Y	85	79	1			19
09	4410 X	3857	-0-	-553	-0-	144 96	1 9	3617	3	Y	87	82	1			24
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	167 131	1 9	3937	3	Y	119	101	1			42
11	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	165 114	1 9	3429	3	Y	104	116	1			30
12	3999 X	3434	-0-	-565	-0-	146 128	1 9	3160	3	Y	116	113	1			33
01	3999 X	3617	-0-	-382	-0-	147 112	1 9	3358	3	Y	102	103	1			32

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

08	14353 X	13680	-0-	-673	-0-	241 9	1 9	13430	3	Y	8	14	1			8
09	13170 X	12987	-0-	-183	-0-	287	1	12700	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	13733 X	13021	-0-	-712	-0-	166 11	1 9	12844	3	Y	10	7	1			3
11	13290 X	12117	-0-	-1173	-0-	268 72	1 9	11777	3	Y	65					68
12	13733 X	12503	-0-	-1230	-0-	87 65	1 9	12351	3	Y	59	32	1			95
01	13671 X	12386	-0-	-1285	-0-	713	1	11673	3	Y	-0-	95	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	190	1	10559	3	Y	59	45	1			22
							65	9									
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	228	1	10113	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	135	1	10442	3	Y	98	62	1			36
							108	9									
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	224	1	9849	3	Y	30					66
							33	9									
*12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	77	1	10920	3	Y	6	19	1			53
							7	9									
*01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	622	1	10190	3	Y	24	18	1			59
							26	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

08	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	281	1	6161	3	Y	268	255	1			52
							295	9									
09	7020	X	6375	-0-	-645	-0-	233	1	5848	3	Y	267	254	1			65
							294	9									
10	7254	X	5832	-0-	-1422	-0-	223	1	5299	3	Y	282	246	1			101
							310	9									
11	7020	X	5620	-0-	-1400	-0-	239	1	5055	3	Y	296	316	1			81
							326	9									
12	6851	X	4906	-0-	-1945	-0-	202	1	4388	3	Y	287	282	1			86
							316	9									
01	6727	X	4816	-0-	-1911	-0-	191	1	4348	3	Y	252	253	1			85
							277	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

08	2480	N	932	-0-	-1548	-0-	40	1	884	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	2640	X	108	-0-	-2532	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2728	X	59	-0-	-2669	-0-	2	1	45	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	2640	X	727	-0-	-1913	-0-	31	1	654	3	Y	38	32	1			9
							42	9									
12	2728	X	419	-0-	-2309	-0-	18	1	399	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	29	1	655	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

08	13485	X	12551	-0-	-934	-0-	218	1	12145	3	Y	171	196	1			60
							188	9									
09	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	267	1	11820	3	Y	135	101	1			94
							149	9									
10	13268	X	12289	-0-	-979	-0-	157	1	12132	3	Y	-0-	94	1			-0-
11	12840	X	11587	-0-	-1253	-0-	258	1	11329	3	Y	-0-					-0-
12	13268	X	12034	-0-	-1234	-0-	84	1	11950	3	Y	-0-					-0-
01	12648	X	12204	-0-	-444	-0-	702	1	11499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10199	-0-	-806	-0-	178	1	9894	3	Y	115	93	1			35
							127	9									
09	10470	X	10143	-0-	-327	-0-	220	1	9774	3	Y	135	84	1			86
							149	9									
10	10819	X	10556	-0-	-263	-0-	130	1	10092	3	Y	304	62	1			328
							334	9									
11	10170	X	9877	-0-	-293	-0-	212	1	9303	3	Y	329	374	1			283
							362	9									
12	10509	X	10167	-0-	-342	-0-	68	1	9689	3	Y	373	542	1			114
							410	9									
*01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	584	1	9566	3	Y	332	407	1			39
							365	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3083	-0-	-1784	-0-	129	1	2834	3	Y	109	106	1			35
							120	9									
09	4710	X	2937	-0-	-1773	-0-	109	1	2729	3	Y	90	89	1			36
							99	9									
10	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	129	1	3061	3	Y	160	130	1			66
							176	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	226	1	4789	3	Y	141	154	1			53
							155	9									
12	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	131	1	2846	3	Y	127	128	1			52
							140	9									
01	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	113	1	2552	3	Y	111	113	1			50
							122	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	59	56	1			17
							65	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	17	22	1			12
							19	9									
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	17	1	394	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	15	1	317	3	Y	15	17	1			10
							17	9									
*12	496	N	281	-0-	-215	-0-	11	1	247	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	20	19	1			15
							22	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1081	-0-	-1988	-0-	43	1	937	3	Y	92	89	1			21
							101	9									
09	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	94	1	2347	3	Y	12	25	1			8
							13	9									
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	111	1	2608	3	Y	181	133	1			56
							199	9									
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2124	3	Y	99	121	1			34
							109	9									
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	99	1	2148	3	Y	85	90	1			29
							94	9									
*01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	113	1	2575	3	Y	96	93	1			32
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	105	1	2310	3	Y	83	79	1			18
							91	9									
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	89	1	2222	3	Y	83	78	1			23
							91	9									
10	2697	X	2081	-0-	-616	-0-	81	1	1916	3	Y	76	70	1			29
							84	9									
11	2490	X	1635	-0-	-855	-0-	71	1	1483	3	Y	74	81	1			22
							81	9									
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	85	1	1844	3	Y	75	74	1			23
							83	9									
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	75	74	1			24
							83	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5392	-0-	-808	-0-	228	1	5011	3	Y	139	129	1			28
							153	9									
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	205	1	5133	3	Y	143	134	1			37
							157	9									
10	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	225	1	5310	3	Y	161	141	1			57
							177	9									
11	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	227	1	4729	3	Y	183	191	1			49
							201	9									
12	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	224	1	4834	3	Y	164	163	1			50
							180	9									
01	5673	X	5020	-0-	-653	-0-	203	1	4645	3	Y	156	156	1			50
							172	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1688	-0-	-1381	-0-	71	1	1561	3	Y	51	45	1			13
							56	9									
09	2730	X	1550	-0-	-1180	-0-	58	1	1450	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
10	2542	X	1869	-0-	-673	-0-	70	1	1650	3	Y	135	103	1			45
							149	9									
11	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	65	1	1348	3	Y	65	84	1			26
							72	9									
12	1984	X	1241	-0-	-743	-0-	54	1	1163	3	Y	22	34	1			14
							24	9									
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	74	65	1			23
							81	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	111	1	2431	3	Y	143	131	1			31
							157	9									
09	4440	X	2358	-0-	-2082	-0-	85	1	2120	3	Y	139	132	1			38
							153	9									
10	4216	X	2888	-0-	-1328	-0-	110	1	2584	3	Y	176	150	1			64
							194	9									
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	135	1	2818	3	Y	118	142	1			40
							130	9									
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	114	1	2459	3	Y	93	99	1			34
							102	9									
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	101	1	2305	3	Y	101	100	1			35
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	109	1	2385	3	Y	152	144	1			51
							167	9									
09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	95	1	2381	3	Y	157	148	1			60
							173	9									
10	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	100	1	2376	3	Y	119	110	1			69
							131	9									
11	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	95	1	2021	3	Y	139	148	1			60
							153	9									
12	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	96	1	2072	3	Y	134	133	1			61
							147	9									
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	109	1	2460	3	Y	158	150	1			69
							174	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

08	62155	X	56560	-0-	-5595	-0-	997	1	55554	3	Y	8					41
							9	9									
09	59010	X	53023	-0-	-5987	-0-	1169	1	51832	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	59086	X	53788	-0-	-5298	-0-	686	1	53102	3	Y	-0-					21
11	56610	X	51751	-0-	-4859	-0-	1153	1	50598	3	Y	-0-					21
12	56575	X	53181	-0-	-3394	-0-	372	1	52809	3	Y	-0-					21
01	56575	X	52065	-0-	-4510	-0-	2996	1	49069	3	Y	-0-					21

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

08	48391	X	43318	-0-	-5073	-0-	764	1	42546	3	Y	7					31
							8	9									
09	45810	X	41476	-0-	-4334	-0-	915	1	40539	3	Y	20	41	1			10
							22	9									
10	46004	X	42352	-0-	-3652	-0-	540	1	41812	3	Y	-0-					10
11	44430	X	40284	-0-	-4146	-0-	897	1	39387	3	Y	-0-					10
12	44144	X	41246	-0-	-2898	-0-	288	1	40958	3	Y	-0-					10
01	43307	X	40734	-0-	-2573	-0-	2344	1	38390	3	Y	-0-					10

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

08	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	198	1	4350	3	Y	90	84	1			16
							99	9									
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	166	1	4162	3	Y	94	88	1			22
							103	9									
10	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	177	1	4217	3	Y	84	75	1			31
							92	9									
11	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	185	1	3916	3	Y	108	111	1			28
							119	9									
*12	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	189	1	4099	3	Y	112	108	1			32
							123	9									
01	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	185	1	4199	3	Y	119	115	1			35
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	477	1	10472	3	Y	435	413	1			86
						479	9									
09	11130 X	9004	-0-	-2126	-0-	332	1	8329	3	Y	312	314	1			84
						343	9									
10	11966 X	9467	-0-	-2499	-0-	359	1	8545	3	Y	512	422	1			174
						563	9									
11	11580 X	8909	-0-	-2671	-0-	379	1	8021	3	Y	463	507	1			130
						509	9									
12	11966 X	8796	-0-	-3170	-0-	366	1	7950	3	Y	436	434	1			132
						480	9									
01	11439 X	8751	-0-	-2688	-0-	349	1	7929	3	Y	430	425	1			137
						473	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29326 X	27181	-0-	-2145	-0-	479	1	26695	3	Y	6	14	1			-0-
						7	9									
09	28260 X	25747	-0-	-2513	-0-	568	1	25179	3	Y	-0-					-0-
10	28489 X	26203	-0-	-2286	-0-	333	1	25818	3	Y	47	26	1			21
						52	9									
11	27390 X	24905	-0-	-2485	-0-	553	1	24291	3	Y	55	66	1			10
						61	9									
12	27590 X	25148	-0-	-2442	-0-	175	1	24850	3	Y	112	56	1			66
						123	9									
01	27187 X	24607	-0-	-2580	-0-	1408	1	23059	3	Y	127	129	1			64
						140	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332 X	4359	-0-	-973	-0-	185	1	4051	3	Y	112	104	1			21
						123	9									
09	5010 X	3606	-0-	-1404	-0-	134	1	3353	3	Y	108	103	1			26
						119	9									
10	4929 X	3937	-0-	-992	-0-	155	1	3646	3	Y	124	108	1			42
						136	9									
11	4680 X	3825	-0-	-855	-0-	169	1	3528	3	Y	116	127	1			31
						128	9									
12	4743 X	3936	-0-	-807	-0-	168	1	3623	3	Y	132	127	1			36
						145	9									
01	4371 X	3584	-0-	-787	-0-	145	1	3309	3	Y	118	118	1			36
						130	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053 X	4231	-0-	-822	-0-	179	1	3916	3	Y	124	117	1			27
						136	9									
09	4770 X	4269	-0-	-501	-0-	158	1	3958	3	Y	139	129	1			37
						153	9									
10	4898 X	4022	-0-	-876	-0-	157	1	3691	3	Y	158	138	1			57
						174	9									
11	4500 X	3828	-0-	-672	-0-	167	1	3481	3	Y	164	175	1			46
						180	9									
12	4557 X	3765	-0-	-792	-0-	158	1	3414	3	Y	175	169	1			52
						193	9									
01	4402 X	3687	-0-	-715	-0-	147	1	3355	3	Y	168	166	1			54
						185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262 X	6241	-0-	-21	-0-	261	1	5728	3	Y	229	212	1			50
						252	9									
09	6060 X	5204	-0-	-856	-0-	193	1	4839	3	Y	156	159	1			47
						172	9									
10	6293 X	4967	-0-	-1326	-0-	194	1	4585	3	Y	171	153	1			65
						188	9									
11	6090 X	4816	-0-	-1274	-0-	214	1	4464	3	Y	125	148	1			42
						138	9									
12	6293 X	4956	-0-	-1337	-0-	210	1	4550	3	Y	178	167	1			53
						196	9									
01	6231 X	4871	-0-	-1360	-0-	196	1	4488	3	Y	170	166	1			57
						187	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

08	5456 X	4900	-0-	-556	-0-	208	1	4561	3	Y	119	111	1			29
						131	9									
09	5160 X	4695	-0-	-465	-0-	175	1	4393	3	Y	115	110	1			34
						127	9									
10	5177 X	4733	-0-	-444	-0-	187	1	4399	3	Y	134	117	1			51
						147	9									
11	4890 X	4296	-0-	-594	-0-	190	1	3960	3	Y	133	144	1			40
						146	9									
12	4991 X	4549	-0-	-442	-0-	194	1	4200	3	Y	141	137	1			44
						155	9									
01	4898 X	4479	-0-	-419	-0-	182	1	4146	3	Y	137	135	1			46
						151	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

08	7037 X	6243	-0-	-794	-0-	263	1	5774	3	Y	187	174	1			38
						206	9									
09	6750 X	6081	-0-	-669	-0-	226	1	5664	3	Y	174	167	1			45
						191	9									
10	6975 X	6360	-0-	-615	-0-	250	1	5895	3	Y	195	171	1			69
						215	9									
11	6540 X	6132	-0-	-408	-0-	271	1	5649	3	Y	193	208	1			54
						212	9									
12	6758 X	6140	-0-	-618	-0-	261	1	5649	3	Y	209	203	1			60
						230	9									
01	6293 X	5941	-0-	-352	-0-	240	1	5480	3	Y	201	199	1			62
						221	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	211	1	4623	3	Y	252	236	1			46
						277	9									
09	4800 X	3926	-0-	-874	-0-	142	1	3560	3	Y	204	199	1			51
						224	9									
10	4960 X	3065	-0-	-1895	-0-	114	1	2722	3	Y	208	183	1			76
						229	9									
11	4950 X	3074	-0-	-1876	-0-	127	1	2696	3	Y	228	242	1			62
						251	9									
*12	5115 X	2978	-0-	-2137	-0-	121	1	2630	3	Y	206	206	1			62
						227	9									
01	5115 X	2670	-0-	-2445	-0-	104	1	2345	3	Y	201	199	1			65
						221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	221	1	4837	3	Y	134	131	1			26
							147	9									
09	5070	X	4119	-0-	-951	-0-	151	1	3793	3	Y	159	147	1			38
							175	9									
10	5115	X	4085	-0-	-1030	-0-	157	1	3742	3	Y	169	146	1			61
							186	9									
11	5040	X	3160	-0-	-1880	-0-	136	1	2874	3	Y	136	156	1			41
							150	9									
*12	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	158	1	3436	3	Y	169	162	1			48
							186	9									
01	5208	X	3433	-0-	-1775	-0-	138	1	3140	3	Y	141	143	1			47
							155	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

08	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	260	1	5694	3	Y	163	159	1			32
							179	9									
09	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	219	1	5484	3	Y	171	162	1			41
							188	9									
10	6913	X	6163	-0-	-750	-0-	239	1	5694	3	Y	209	177	1			73
							230	9									
11	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	252	1	5327	3	Y	207	223	1			57
							228	9									
*12	6510	X	5977	-0-	-533	-0-	256	1	5546	3	Y	159	166	1			50
							175	9									
01	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	249	1	5660	3	Y	147	149	1			51
							162	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

08	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	191	1	4179	3	Y	199	183	1			42
							219	9									
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	161	1	4040	3	Y	200	188	1			54
							220	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	174	1	4109	3	Y	226	197	1			83
							249	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	207	1	4318	3	Y	228	245	1			66
							251	9									
*12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	197	1	4269	3	Y	231	227	1			70
							254	9									
*01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	198	1	4514	3	Y	241	235	1			76
							265	9									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

08	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	189	1	4144	3	Y	205	179	1			42
							226	9									
09	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	159	1	3992	3	Y	169	163	1			48
							186	9									
10	4836	X	4252	-0-	-584	-0-	164	1	3859	3	Y	208	180	1			76
							229	9									
11	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	176	1	3671	3	Y	190	209	1			57
							209	9									
12	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	184	1	3976	3	Y	225	215	1			67
							248	9									
01	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	167	1	3801	3	Y	211	209	1			69
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	337	1	7396	3	Y	442	413	1			80
							486	9									
09	9150	X	7998	-0-	-1152	-0-	288	1	7218	3	Y	447	421	1			106
							492	9									
10	9114	X	7948	-0-	-1166	-0-	301	1	7154	3	Y	448	392	1			162
							493	9									
11	8700	X	6972	-0-	-1728	-0-	302	1	6384	3	Y	260	332	1			90
							286	9									
*12	8897	X	7294	-0-	-1603	-0-	306	1	6636	3	Y	320	316	1			94
							352	9									
01	8277	X	6721	-0-	-1556	-0-	271	1	6160	3	Y	264	271	1			85
							290	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	147	1	3220	3	Y	140	134	1			30
							154	9									
09	4320	X	3174	-0-	-1146	-0-	115	1	2892	3	Y	152	143	1			39
							167	9									
10	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	126	1	2974	3	Y	166	146	1			59
							183	9									
11	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	122	1	2544	3	Y	128	149	1			38
							141	9									
12	3751	X	2873	-0-	-878	-0-	119	1	2576	3	Y	162	154	1			46
							178	9									
01	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	128	1	2906	3	Y	189	179	1			56
							208	9									

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4551	-0-	-1370	-0-	190	1	4163	3	Y	180	169	1			40
							198	9									
09	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	165	1	4141	3	Y	101	109	1			32
							111	9									
10	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	191	1	4516	3	Y	215	174	1			73
							237	9									
11	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	192	1	4004	3	Y	218	230	1			61
							240	9									
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	206	1	4455	3	Y	250	238	1			73
							275	9									
*01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	200	1	4568	3	Y	170	182	1			61
							187	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	116	1	2534	3	Y	124	115	1			25
							136	9									
09	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	113	1	2821	3	Y	138	128	1			35
							152	9									
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	128	1	3027	3	Y	155	135	1			55
							171	9									
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	136	1	2830	3	Y	141	155	1			41
							155	9									
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	136	1	2941	3	Y	157	152	1			46
							173	9									
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	127	1	2885	3	Y	146	145	1			47
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3573	-0-	-860	-0-	149	1	3264	3	Y	145	143	1			30
							160	9									
09	4290	X	3611	-0-	-679	-0-	133	1	3332	3	Y	133	128	1			35
							146	9									
10	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	142	1	3344	3	Y	163	141	1			57
							179	9									
11	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	151	1	3140	3	Y	148	162	1			43
							163	9									
12	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	153	1	3314	3	Y	170	163	1			50
							187	9									
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	128	1	2925	3	Y	156	155	1			51
							172	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3367	-0-	-973	-0-	140	1	3076	3	Y	137	127	1			30
							151	9									
09	4200	X	3366	-0-	-834	-0-	124	1	3096	3	Y	133	126	1			37
							146	9									
10	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	138	1	3250	3	Y	148	130	1			55
							163	9									
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	151	162	1			44
							166	9									
12	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	135	1	2914	3	Y	163	157	1			50
							179	9									
*01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3191	3	Y	171	165	1			56
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	175	1	3841	3	Y	176	166	1			32
							194	9									
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	153	1	3835	3	Y	185	173	1			44
							204	9									
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	155	1	3695	3	Y	185	162	1			67
							204	9									
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	162	1	3437	3	Y	197	211	1			53
							217	9									
*12	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	165	1	3583	3	Y	212	205	1			60
							233	9									
01	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	137	1	3107	3	Y	211	206	1			68
							232	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	84	1	1834	3	Y	84	75	1			15
							92	9									
09	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	81	1	2022	3	Y	86	81	1			20
							95	9									
10	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	76	1	1810	3	Y	55	53	1			22
							61	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	220	1	4659	3	Y	32	43	1			11
							35	9									
*12	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	79	1	1719	3	Y	65	59	1			17
							72	9									
01	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	66	1	1519	3	Y	55	54	1			18
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	171	1	3745	3	Y	97	90	1			17
							107	9									
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	147	1	3687	3	Y	93	88	1			22
							102	9									
10	4247	X	3937	-0-	-310	-0-	155	1	3675	3	Y	97	84	1			35
							107	9									
11	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	139	1	2945	3	Y	88	98	1			25
							97	9									
*12	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	151	1	3288	3	Y	110	105	1			30
							121	9									
01	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	152	1	3450	3	Y	87	89	1			34
							96	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2229	-0-	-1212	-0-	93	1	2048	3	Y	80	73	1			14
							88	9									
09	3330	X	2538	-0-	-792	-0-	94	1	2356	3	Y	80	75	1			19
							88	9									
10	3441	X	1595	-0-	-1846	-0-	62	1	1482	3	Y	46	46	1			19
							51	9									
11	3150	X	1582	-0-	-1568	-0-	67	1	1427	3	Y	80	80	1			19
							88	9									
*12	2976	X	1171	-0-	-1805	-0-	48	1	1031	3	Y	84	80	1			23
							92	9									
01	2635	X	2108	-0-	-527	-0-	85	1	1955	3	Y	62	65	1			19
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	244	1	5342	3	Y	379	357	1			70
							417	9									
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5144	3	Y	331	320	1			81
							364	9									
10	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	223	1	5310	3	Y	338	297	1			122
							372	9									
11	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	227	1	4815	3	Y	437	448	1			111
							481	9									
*12	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	238	1	5170	3	Y	405	399	1			117
							446	9									
01	5983	X	5916	-0-	-67	-0-	231	1	5255	3	Y	391	386	1			116
							430	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	74	1	1617	3	Y	159	139	1			27
							175	9									
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	184	169	1			42
							202	9									
10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	76	1	1810	3	Y	59	70	1			31
							65	9									
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	3	Y	461	400	1			92
							507	9									
*12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	3	Y	174	203	1			63
							191	9									
*01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	87	1	1990	3	Y	173	178	1			56
							190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

08	5952 X	4616	-0-	-1336	-0-	194	1	4254	3	Y	153	143	1			28
						168	9									
09	5760 X	4426	-0-	-1334	-0-	164	1	4115	3	Y	134	130	1			32
						147	9									
10	5859 X	4569	-0-	-1290	-0-	176	1	4193	3	Y	182	152	1			62
						200	9									
11	5250 X	4209	-0-	-1041	-0-	182	1	3850	3	Y	161	180	1			43
						177	9									
12	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	183	1	3981	3	Y	156	154	1			45
						172	9									
01	4619 X	3477	-0-	-1142	-0-	140	1	3184	3	Y	139	140	1			44
						153	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

08	2821 X	2577	-0-	-244	-0-	109	1	2393	3	Y	68	65	1			13
						75	9									
09	2430 X	1829	-0-	-601	-0-	68	1	1692	3	Y	63	60	1			16
						69	9									
10	2635 X	2187	-0-	-448	-0-	84	1	1991	3	Y	102	84	1			34
						112	9									
11	2550 X	1760	-0-	-790	-0-	74	1	1559	3	Y	115	119	1			30
						127	9									
*12	2635 X	1907	-0-	-728	-0-	79	1	1706	3	Y	111	109	1			32
						122	9									
01	2573 X	1169	-0-	-1404	-0-	45	1	1036	3	Y	80	84	1			24
						88	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

08	4991 X	4495	-0-	-496	-0-	190	1	4162	3	Y	130	128	1			25
						143	9									
09	4710 X	4247	-0-	-463	-0-	158	1	3953	3	Y	124	119	1			30
						136	9									
10	4774 X	4418	-0-	-356	-0-	172	1	4082	3	Y	149	127	1			52
						164	9									
11	4590 X	4310	-0-	-280	-0-	187	1	3954	3	Y	154	164	1			42
						169	9									
*12	4495 X	4340	-0-	-155	-0-	184	1	4001	3	Y	141	141	1			42
						155	9									
01	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	174	1	3963	3	Y	129	129	1			42
						142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3556	-0-	-1683	-0-	147	1	3227	3	Y	165	158	1			31
							182	9									
09	4980	X	3476	-0-	-1504	-0-	126	1	3161	3	Y	172	163	1			40
							189	9									
10	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	172	1	4097	3	Y	227	191	1			76
							250	9									
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	189	1	4007	3	Y	231	248	1			59
							254	9									
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	165	1	3587	3	Y	194	196	1			57
							213	9									
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	138	1	3123	3	Y	186	185	1			58
							205	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	333	1	7301	3	Y	155	158	1			32
							171	9									
09	8220	X	6319	-0-	-1901	-0-	239	1	5989	3	Y	83	90	1			25
							91	9									
10	8246	X	7672	-0-	-574	-0-	302	1	7174	3	Y	178	144	1			59
							196	9									
11	7890	X	7145	-0-	-745	-0-	314	1	6654	3	Y	161	175	1			45
							177	9									
*12	8153	X	7196	-0-	-957	-0-	308	1	6684	3	Y	185	177	1			53
							204	9									
01	7812	X	7392	-0-	-420	-0-	303	1	6880	3	Y	190	186	1			57
							209	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	124	1	2715	3	Y	152	141	1			28
							167	9									
09	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	103	1	2590	3	Y	167	155	1			40
							184	9									
10	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	112	1	2640	3	Y	168	149	1			59
							185	9									
11	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	116	1	2423	3	Y	131	152	1			38
							144	9									
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	98	1	2122	3	Y	148	145	1			41
							163	9									
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	106	1	2414	3	Y	157	151	1			47
							173	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	191	1	4178	3	Y	202	187	1			47
							222	9									
09	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	160	1	4009	3	Y	178	172	1			53
							196	9									
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	173	1	4075	3	Y	224	193	1			84
							246	9									
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	182	1	3800	3	Y	206	226	1			64
							227	9									
12	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	173	1	3735	3	Y	222	215	1			71
							244	9									
01	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	155	1	3538	3	Y	216	213	1			74
							238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	235	1	5159	3	Y	253	218	1			41
							278	9									
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	185	1	4642	3	Y	177	174	1			44
							195	9									
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	200	1	4758	3	Y	218	186	1			76
							240	9									
11	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	155	1	3292	3	Y	239	252	1			63
							263	9									
*12	5673	X	4118	-0-	-1555	-0-	170	1	3692	3	Y	233	229	1			67
							256	9									
01	5673	X	4077	-0-	-1596	-0-	162	1	3676	3	Y	217	216	1			69
							239	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	4395	-0-	-3479	-0-	186	1	4086	3	Y	112	105	1			21
							123	9									
09	6000	X	4346	-0-	-1654	-0-	162	1	4053	3	Y	119	112	1			28
							131	9									
10	6107	X	4871	-0-	-1236	-0-	190	1	4527	3	Y	140	119	1			49
							154	9									
11	5550	X	4189	-0-	-1361	-0-	181	1	3841	3	Y	152	161	1			40
							167	9									
*12	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	201	1	4352	3	Y	149	146	1			43
							164	9									
*01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	189	1	4307	3	Y	150	146	1			45
							165	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4332	-0-	-814	-0-	183	1	4004	3	Y	132	123	1			24
							145	9									
09	4980	X	3999	-0-	-981	-0-	149	1	3739	3	Y	101	99	1			26
							111	9									
10	5146	X	3956	-0-	-1190	-0-	155	1	3678	3	Y	112	98	1			40
							123	9									
11	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	177	1	3737	3	Y	172	170	1			42
							189	9									
*12	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	181	1	3938	3	Y	175	168	1			49
							193	9									
01	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	168	1	3823	3	Y	162	160	1			55
							178	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3055	-0-	-696	-0-	129	1	2824	3	Y	93	85	1			17
							102	9									
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	114	1	2861	3	Y	85	81	1			21
							94	9									
10	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	117	1	2776	3	Y	89	78	1			32
							98	9									
11	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	141	1	2990	3	Y	86	94	1			24
							95	9									
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	157	1	3412	3	Y	87	86	1			25
							96	9									
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	155	1	3518	3	Y	106	101	1			30
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4616	-0-	-468	-0-	194 162	1 9	4260	3	Y	147	141	1			34
09	4920	X	4330	-0-	-590	-0-	160 156	1 9	4014	3	Y	142	135	1			41
10	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	173 197	1 9	4088	3	Y	179	154	1			66
11	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	184 143	1 9	3842	3	Y	130	153	1			43
12	4619	X	4172	-0-	-447	-0-	175 212	1 9	3785	3	Y	193	180	1			56
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	160 365	1 9	3660	3	Y	332	294	1			94

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

08	5301	X	4726	-0-	-575	-0-	201 123	1 9	4402	3	Y	112	104	1			20
09	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	176 142	1 9	4415	3	Y	129	119	1			30
10	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	194 153	1 9	4617	3	Y	139	120	1			49
11	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	203 147	1 9	4297	3	Y	134	146	1			37
*12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	207 173	1 9	4495	3	Y	157	150	1			44
01	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	166 155	1 9	3762	3	Y	141	140	1			45

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

08	11873	X	10221	-0-	-1652	-0-	435 254	1 9	9532	3	Y	231	221	1			45
09	11070	X	9049	-0-	-2021	-0-	339 204	1 9	8506	3	Y	185	182	1			48
10	11284	X	8096	-0-	-3188	-0-	320 172	1 9	7604	3	Y	156	143	1			61
11	10920	X	7362	-0-	-3558	-0-	322 224	1 9	6816	3	Y	204	211	1			54
*12	10850	X	8269	-0-	-2581	-0-	354 232	1 9	7683	3	Y	211	204	1			61
01	10199	X	7961	-0-	-2238	-0-	326 216	1 9	7419	3	Y	196	194	1			66

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

08	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	157 117	1 9	3451	3	Y	106	106	1			20
09	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	133 164	1 9	3340	3	Y	149	136	1			33
10	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	145 217	1 9	3445	3	Y	197	164	1			66
11	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	145 195	1 9	3072	3	Y	177	195	1			48
12	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	146 200	1 9	3164	3	Y	182	178	1			52
01	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	131 208	1 9	2980	3	Y	189	184	1			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	80 86	1 9	1763	3	Y	78	76	1			14
09	2070	X	1033	-0-	-1037	-0-	39 25	1 9	969	3	Y	23	30	1			7
10	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	45 47	1 9	1075	3	Y	43	36	1			14
11	1860	X	904	-0-	-956	-0-	38 51	1 9	815	3	Y	46	48	1			12
12	1922	X	1610	-0-	-312	-0-	69 36	1 9	1505	3	Y	33	34	1			11
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	698	3	Y	57	51	1			17

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	12625	-0-	-3061	-0-	545 128	1 9	11952	3	Y	116	114	1			23
09	14850	X	11933	-0-	-2917	-0-	452 157	1 9	11324	3	Y	143	132	1			34
10	14787	X	13211	-0-	-1576	-0-	522 272	1 9	12417	3	Y	247	200	1			81
11	13860	X	12460	-0-	-1400	-0-	550 271	1 9	11639	3	Y	246	261	1			66
*12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	552 274	1 9	11984	3	Y	249	243	1			72
01	12617	X	12461	-0-	-156	-0-	515 249	1 9	11697	3	Y	226	225	1			73

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	192 229	1 9	4213	3	Y	208	194	1			49
09	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	159 238	1 9	3992	3	Y	216	203	1			62
10	4898	X	4268	-0-	-630	-0-	164 239	1 9	3865	3	Y	217	194	1			85
11	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	173 228	1 9	3608	3	Y	207	226	1			66
12	4805	X	4008	-0-	-797	-0-	166 242	1 9	3600	3	Y	220	214	1			72
01	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	153 238	1 9	3501	3	Y	216	213	1			75

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5667	-0-	-1277	-0-	240 168	1 9	5259	3	Y	153	145	1			30
09	6480	X	5260	-0-	-1220	-0-	195 176	1 9	4889	3	Y	160	150	1			40
10	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	225 220	1 9	5362	3	Y	200	169	1			71
11	5730	X	5282	-0-	-448	-0-	228 223	1 9	4831	3	Y	203	217	1			57
*12	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	230 228	1 9	4997	3	Y	207	202	1			62
01	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	224 228	1 9	5100	3	Y	207	203	1			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3453	-0-	-2561	-0-	145	1	3174	3	Y	122	121	1			24
							134	9									
09	5820	X	3189	-0-	-2631	-0-	117	1	2942	3	Y	118	113	1			29
							130	9									
10	6014	X	3172	-0-	-2842	-0-	122	1	2899	3	Y	137	117	1			49
							151	9									
11	5160	X	3529	-0-	-1631	-0-	150	1	3183	3	Y	178	182	1			45
							196	9									
*12	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	108	1	2351	3	Y	126	131	1			40
							139	9									
01	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	102	1	2318	3	Y	125	125	1			42
							138	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

08	10168	X	8451	-0-	-1717	-0-	357	1	7832	3	Y	238	227	1			46
							262	9									
09	9480	X	8022	-0-	-1458	-0-	300	1	7507	3	Y	195	191	1			50
							215	9									
10	9548	X	8073	-0-	-1475	-0-	318	1	7576	3	Y	163	149	1			64
							179	9									
11	8790	X	7604	-0-	-1186	-0-	333	1	7051	3	Y	200	210	1			54
							220	9									
12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	327	1	7098	3	Y	182	180	1			56
							200	9									
01	8432	X	7443	-0-	-989	-0-	306	1	6954	3	Y	166	167	1			55
							183	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

08	8928	X	6270	-0-	-2658	-0-	263	1	5775	3	Y	211	206	1			46
							232	9									
09	8550	X	4928	-0-	-3622	-0-	182	1	4550	3	Y	178	176	1			48
							196	9									
10	8742	X	5106	-0-	-3636	-0-	198	1	4670	3	Y	216	188	1			76
							238	9									
11	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	238	1	4970	3	Y	233	246	1			63
							256	9									
12	8463	X	5646	-0-	-2817	-0-	237	1	5130	3	Y	254	244	1			73
							279	9									
01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	236	1	5387	3	Y	288	275	1			86
							317	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

08	9114	X	5895	-0-	-3219	-0-	255	1	5584	3	Y	51	55	1			11
							56	9									
09	8640	X	5512	-0-	-3128	-0-	209	1	5234	3	Y	63	59	1			15
							69	9									
10	8649	X	6369	-0-	-2280	-0-	252	1	5987	3	Y	118	95	1			38
							130	9									
11	8040	X	6363	-0-	-1677	-0-	280	1	5919	3	Y	149	150	1			37
							164	9									
*12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	306	1	6648	3	Y	104	108	1			33
							114	9									
*01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	297	1	6746	3	Y	119	116	1			37
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8446	-0-	-761	-0-	364	1	7997	3	Y	77	81	1			17
							85	9									
09	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	305	1	7648	3	Y	90	85	1			22
							99	9									
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	333	1	7918	3	Y	180	144	1			58
							198	9									
11	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	349	1	7384	3	Y	162	175	1			45
							178	9									
12	8556	X	8026	-0-	-530	-0-	346	1	7513	3	Y	152	151	1			46
							167	9									
01	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	331	1	7529	3	Y	113	119	1			40
							124	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	221	1	4837	3	Y	270	252	1			56
							297	9									
09	5160	X	4830	-0-	-330	-0-	175	1	4395	3	Y	236	229	1			63
							260	9									
10	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	186	1	4381	3	Y	288	250	1			101
							317	9									
11	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	215	1	4477	3	Y	287	310	1			78
							316	9									
12	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	211	1	4560	3	Y	300	292	1			86
							330	9									
01	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	202	1	4618	3	Y	291	287	1			90
							320	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4552	-0-	-718	-0-	192	1	4202	3	Y	144	137	1			26
							158	9									
09	4920	X	4371	-0-	-549	-0-	162	1	4054	3	Y	141	134	1			33
							155	9									
10	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	172	1	4082	3	Y	175	148	1			60
							193	9									
11	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	183	1	3865	3	Y	147	166	1			41
							162	9									
12	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	165	1	3578	3	Y	138	139	1			40
							152	9									
01	4557	X	3545	-0-	-1012	-0-	143	1	3246	3	Y	142	139	1			43
							156	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9490	-0-	-895	-0-	401	1	8797	3	Y	265	254	1			50
							292	9									
09	10050	X	9320	-0-	-730	-0-	346	1	8668	3	Y	278	262	1			66
							306	9									
10	10199	X	9139	-0-	-1060	-0-	356	1	8476	3	Y	279	244	1			101
							307	9									
11	9660	X	8282	-0-	-1378	-0-	360	1	7621	3	Y	274	299	1			76
							301	9									
*12	9982	X	8459	-0-	-1523	-0-	358	1	7774	3	Y	297	288	1			85
							327	9									
01	9641	X	7526	-0-	-2115	-0-	308	1	6985	3	Y	212	224	1			75
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9773	-0-	-1077	-0-	401	1	8797	3	Y	523	503	1			98
							575	9									
09	10230	X	8903	-0-	-1327	-0-	325	1	8148	3	Y	391	389	1			100
							430	9									
10	10416	X	8960	-0-	-1456	-0-	348	1	8268	3	Y	313	291	1			122
							344	9									
11	9930	X	9011	-0-	-919	-0-	391	1	8269	3	Y	319	351	1			90
							351	9									
*12	10075	X	8641	-0-	-1434	-0-	367	1	7956	3	Y	289	291	1			88
							318	9									
01	9765	X	8102	-0-	-1663	-0-	328	1	7448	3	Y	296	291	1			89
							326	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	325	1	7122	3	Y	297	275	1			132
							327	9									
09	8220	X	7025	-0-	-1195	-0-	259	1	6488	3	Y	253	246	1			139
							278	9									
10	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	289	1	6874	3	Y	342	288	1			193
							376	9									
11	7710	X	6754	-0-	-956	-0-	289	1	6118	3	Y	315	345	1			163
							347	9									
12	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	289	1	6262	3	Y	314	309	1			168
							345	9									
01	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	276	1	6261	3	Y	289	288	1			169
							318	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3986	-0-	-2028	-0-	166	1	3636	3	Y	167	158	1			32
							184	9									
09	5460	X	4702	-0-	-758	-0-	173	1	4339	3	Y	173	163	1			42
							190	9									
10	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	187	1	4443	3	Y	182	158	1			66
							200	9									
11	5040	X	4596	-0-	-444	-0-	197	1	4164	3	Y	214	223	1			57
							235	9									
*12	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	197	1	4285	3	Y	205	202	1			60
							226	9									
01	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	188	1	4267	3	Y	191	189	1			62
							210	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	137	1	3001	3	Y	142	133	1			33
							156	9									
09	4080	X	3073	-0-	-1007	-0-	112	1	2811	3	Y	136	130	1			39
							150	9									
10	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	129	1	3054	3	Y	171	147	1			63
							188	9									
11	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	136	1	2840	3	Y	142	160	1			45
							156	9									
12	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	145	1	3128	3	Y	153	149	1			49
							168	9									
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	129	1	2935	3	Y	145	145	1			49
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	190 128	1 9	4162	3	Y	116	113	1			28
09	5070	X	4299	-0-	-771	-0-	160 127	1 9	4012	3	Y	115	109	1			34
10	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	173 138	1 9	4072	3	Y	125	111	1			48
11	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	184 128	1 9	3836	3	Y	116	128	1			36
12	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	182 196	1 9	3933	3	Y	178	163	1			51
01	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	175 197	1 9	3985	3	Y	179	172	1			58

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

08	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	255 189	1 9	5602	3	Y	172	166	1			39
09	6270	X	5526	-0-	-744	-0-	206 166	1 9	5154	3	Y	151	147	1			43
10	6231	X	5926	-0-	-305	-0-	232 219	1 9	5475	3	Y	199	171	1			71
11	5970	X	5351	-0-	-619	-0-	236 189	1 9	4926	3	Y	172	192	1			51
12	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	223 219	1 9	4831	3	Y	199	191	1			59
01	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	217 240	1 9	4970	3	Y	218	209	1			68

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

08	10075	X	8730	-0-	-1345	-0-	368 292	1 9	8070	3	Y	265	247	1			54
09	9750	X	8295	-0-	-1455	-0-	307 303	1 9	7685	3	Y	275	258	1			71
10	9114	X	7821	-0-	-1293	-0-	303 380	1 9	7138	3	Y	345	296	1			120
11	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	346 255	1 9	7213	3	Y	232	278	1			74
12	9052	X	7828	-0-	-1224	-0-	337 199	1 9	7292	3	Y	181	195	1			60
01	8742	X	7423	-0-	-1319	-0-	299 309	1 9	6815	3	Y	281	260	1			81

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

08	3999	X	3057	-0-	-942	-0-	128 131	1 9	2798	3	Y	119	112	1			25
09	3750	X	2811	-0-	-939	-0-	103 125	1 9	2583	3	Y	114	109	1			30
10	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	110 141	1 9	2592	3	Y	128	112	1			46
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	85 134	1 9	1781	3	Y	122	133	1			35
12	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	72 118	1 9	1554	3	Y	107	108	1			34
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	91 169	1 9	2067	3	Y	154	142	1			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25079 X	23119	-0-	-1960	-0-	408	1	22708	3	Y	3					32
						3	9									
09	23730 X	22196	-0-	-1534	-0-	490	1	21700	3	Y	5	16	1			21
						6	9									
10	24521 X	22607	-0-	-1914	-0-	288	1	22274	3	Y	41	27	1			35
						45	9									
11	23370 X	21494	-0-	-1876	-0-	477	1	20944	3	Y	66	75	1			26
						73	9									
12	24149 X	21906	-0-	-2243	-0-	153	1	21700	3	Y	48					74
						53	9									
01	23126 X	21856	-0-	-1270	-0-	1252	1	20516	3	Y	80	136	1			18
						88	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221 X	14415	-0-	-806	-0-	253	1	14092	3	Y	64					125
						70	9									
09	13680 X	12987	-0-	-693	-0-	284	1	12602	3	Y	92	100	1			117
						101	9									
10	14632 X	12213	-0-	-2419	-0-	155	1	12027	3	Y	28	66	1			79
						31	9									
11	14160 X	13517	-0-	-643	-0-	300	1	13154	3	Y	57	105	1			31
						63	9									
12	14632 X	12231	-0-	-2401	-0-	85	1	12115	3	Y	28					59
						31	9									
01	14415 X	12533	-0-	-1882	-0-	718	1	11758	3	Y	52	101	1			10
						57	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773 X	7333	-0-	-1440	-0-	305	1	6699	3	Y	299	287	1			56
						329	9									
09	7770 X	7116	-0-	-654	-0-	260	1	6526	3	Y	300	284	1			72
						330	9									
10	7843 X	6938	-0-	-905	-0-	266	1	6329	3	Y	312	272	1			112
						343	9									
11	7560 X	6359	-0-	-1201	-0-	267	1	5645	3	Y	406	415	1			103
						447	9									
*12	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	309	1	6700	3	Y	364	360	1			107
						400	9									
*01	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	318	1	7227	3	Y	342	340	1			106
						376	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	372	1	8151	3	Y	284	270	1			53
						312	9									
09	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	323	1	8103	3	Y	289	273	1			69
						318	9									
10	8432 X	8238	-0-	-194	-0-	319	1	7585	3	Y	304	264	1			109
						334	9									
11	8550 X	7104	-0-	-1446	-0-	304	1	6438	3	Y	329	350	1			88
						362	9									
*12	9021 X	7121	-0-	-1900	-0-	299	1	6490	3	Y	302	301	1			89
						332	9									
01	9021 X	7031	-0-	-1990	-0-	282	1	6409	3	Y	309	302	1			101
						340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	10900	-0-	-1407	-0-	456 451	1 9	9993	3	Y	410	387	1			76
09	11550	X	10309	-0-	-1241	-0-	379 439	1 9	9491	3	Y	399	379	1			96
10	11501	X	10496	-0-	-1005	-0-	408 381	1 9	9707	3	Y	346	312	1			130
11	10920	X	9921	-0-	-999	-0-	430 396	1 9	9095	3	Y	360	390	1			100
*12	11222	X	10256	-0-	-966	-0-	434 402	1 9	9420	3	Y	365	359	1			106
01	10881	X	10002	-0-	-879	-0-	403 425	1 9	9174	3	Y	386	373	1			111

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	32 107	1 9	767	3	Y	97	71	1			28
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	114 196	1 9	2408	3	Y	178	167	1			39
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	111 185	1 9	2401	3	Y	168	161	1			46
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	112 131	1 9	2532	3	Y	119	125	1			42

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	181 205	1 9	3977	3	Y	186	176	1			35
09	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	153 198	1 9	3841	3	Y	180	171	1			44
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	166 200	1 9	3950	3	Y	182	160	1			66
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	180 254	1 9	3810	3	Y	231	238	1			59
*12	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	180 230	1 9	3914	3	Y	209	207	1			61
01	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	173 228	1 9	3936	3	Y	207	204	1			64

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	7666	-0-	-2750	-0-	319 356	1 9	6991	3	Y	324	328	1			65
09	9420	X	7283	-0-	-2137	-0-	266 359	1 9	6658	3	Y	326	312	1			79
10	9455	X	7212	-0-	-2243	-0-	273 437	1 9	6502	3	Y	397	338	1			138
11	9150	X	7457	-0-	-1693	-0-	314 486	1 9	6657	3	Y	442	464	1			116
*12	9455	X	7521	-0-	-1934	-0-	312 440	1 9	6769	3	Y	400	398	1			118
01	7657	X	7442	-0-	-215	-0-	296 425	1 9	6721	3	Y	386	381	1			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	319	1	6995	3	Y	109	104	1			20
							120	9									
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	266	1	6669	3	Y	98	94	1			24
							108	9									
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	279	1	6638	3	Y	106	92	1			38
							117	9									
11	7200	X	5202	-0-	-1998	-0-	229	1	4848	3	Y	114	121	1			31
							125	9									
*12	7440	X	4581	-0-	-2859	-0-	196	1	4249	3	Y	124	120	1			35
							136	9									
01	7440	X	4629	-0-	-2811	-0-	190	1	4311	3	Y	116	115	1			34
							128	9									

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	172	1	3774	3	Y	88	83	1			16
							97	9									
09	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	129	1	3240	3	Y	67	66	1			17
							74	9									
10	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	132	1	3148	3	Y	73	64	1			26
							80	9									
11	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	149	1	3146	3	Y	99	100	1			25
							109	9									
*12	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	151	1	3273	3	Y	99	96	1			28
							109	9									
01	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	144	1	3270	3	Y	90	90	1			31
							99	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4490	-0-	-935	-0-	191	1	4192	3	Y	97	93	1			18
							107	9									
09	5070	X	4362	-0-	-708	-0-	163	1	4081	3	Y	107	100	1			25
							118	9									
10	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	174	1	4141	3	Y	114	99	1			40
							125	9									
11	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	176	1	3734	3	Y	132	138	1			34
							145	9									
*12	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	176	1	3825	3	Y	133	129	1			38
							146	9									
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	172	1	3903	3	Y	122	122	1			41
							134	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1596	-0-	-512	-0-	65	1	1423	3	Y	98	95	1			19
							108	9									
09	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	71	1	1787	3	Y	101	95	1			25
							111	9									
10	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	60	1	1417	3	Y	111	96	1			40
							122	9									
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	3	Y	145	148	1			37
							160	9									
*12	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	56	1	1204	3	Y	94	100	1			31
							103	9									
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	100	99	1			37
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5784	-0-	-1160	-0-	245	1	5384	3	Y	141	133	1			26
							155	9									
09	6270	X	5193	-0-	-1077	-0-	194	1	4861	3	Y	125	120	1			31
							138	9									
10	6386	X	5578	-0-	-808	-0-	218	1	5193	3	Y	152	130	1			53
							167	9									
11	5910	X	4156	-0-	-1754	-0-	179	1	3783	3	Y	176	183	1			46
							194	9									
*12	5890	X	3879	-0-	-2011	-0-	165	1	3586	3	Y	116	124	1			38
							128	9									
01	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	194	1	4422	3	Y	144	138	1			43
							158	9									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	3	Y	109	106	1			21
							120	9									
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	76	1	1915	3	Y	108	103	1			26
							119	9									
10	2170	X	2103	-0-	-67	-0-	80	1	1896	3	Y	115	100	1			41
							127	9									
11	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	87	1	1837	3	Y	130	137	1			34
							143	9									
*12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	87	1	1878	3	Y	127	124	1			37
							140	9									
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	Y	135	131	1			51
							149	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	163	1	3582	3	Y	89	86	1			19
							98	9									
09	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	127	1	3183	3	Y	114	106	1			27
							125	9									
10	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	131	1	3127	3	Y	139	118	1			48
							153	9									
11	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	117	1	2483	3	Y	110	125	1			33
							121	9									
12	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	135	1	2936	3	Y	119	117	1			35
							131	9									
01	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	121	1	2747	3	Y	116	114	1			37
							128	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	188	1	4125	3	Y	142	135	1			26
							156	9									
09	4890	X	4294	-0-	-596	-0-	159	1	3984	3	Y	137	130	1			33
							151	9									
10	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	169	1	4025	3	Y	149	129	1			53
							164	9									
11	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	180	1	3810	3	Y	168	177	1			44
							185	9									
*12	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	142	1	3079	3	Y	100	110	1			34
							110	9									
*01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	189	1	4288	3	Y	167	153	1			49
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4502	-0-	-985	-0-	189	1	4148	3	Y	150	142	1			28
							165	9									
09	5220	X	4130	-0-	-1090	-0-	153	1	3827	3	Y	136	131	1			33
							150	9									
10	4929	X	3869	-0-	-1060	-0-	150	1	3563	3	Y	142	124	1			51
							156	9									
11	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	174	1	3687	3	Y	163	171	1			43
							179	9									
*12	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	188	1	4086	3	Y	162	158	1			47
							178	9									
01	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	173	1	3922	3	Y	150	149	1			45
							165	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	235	1	5155	3	Y	355	339	1			68
							391	9									
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	236	1	5900	3	Y	391	365	1			94
							430	9									
10	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	201	1	4783	3	Y	222	221	1			95
							244	9									
11	6120	X	5318	-0-	-802	-0-	229	1	4850	3	Y	217	246	1			66
							239	9									
*12	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	275	1	5965	3	Y	291	275	1			82
							320	9									
*01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	281	1	6386	3	Y	288	279	1			90
							317	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	148	1	3255	3	Y	60	74	1			15
							66	9									
09	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	123	1	3078	3	Y	68	66	1			17
							75	9									
10	3937	X	3465	-0-	-472	-0-	136	1	3230	3	Y	90	76	1			31
							99	9									
11	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	136	1	2871	3	Y	83	91	1			23
							91	9									
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	136	1	2956	3	Y	89	87	1			25
							98	9									
01	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	130	1	2947	3	Y	78	79	1			24
							86	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4037	-0-	-1109	-0-	169	1	3699	3	Y	154	143	1			30
							169	9									
09	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	145	1	3622	3	Y	159	150	1			39
							175	9									
10	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	157	1	3691	3	Y	179	155	1			63
							197	9									
11	4110	X	3049	-0-	-1061	-0-	133	1	2765	3	Y	137	159	1			41
							151	9									
12	4061	X	3083	-0-	-978	-0-	129	1	2790	3	Y	149	146	1			44
							164	9									
01	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	129	1	2938	3	Y	149	147	1			46
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7991	-0-	-7	-0-	333	1	7309	3	Y	317	299	1			58
							349	9									
09	7860	X	7706	-0-	-154	-0-	283	1	7102	3	Y	292	279	1			71
							321	9									
10	8122	X	7838	-0-	-284	-0-	303	1	7198	3	Y	306	267	1			110
							337	9									
11	7860	X	6940	-0-	-920	-0-	298	1	6313	3	Y	299	326	1			83
							329	9									
*12	8091	X	7352	-0-	-739	-0-	310	1	6720	3	Y	293	290	1			86
							322	9									
01	7967	X	7663	-0-	-304	-0-	308	1	7002	3	Y	321	309	1			96
							353	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	139	1	3059	3	Y	72	64	1			11
							79	9									
09	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	115	1	2876	3	Y	81	74	1			18
							89	9									
10	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	123	1	2894	3	Y	87	76	1			29
							96	9									
11	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	126	1	2632	3	Y	89	95	1			23
							98	9									
12	3317	X	1950	-0-	-1367	-0-	83	1	1795	3	Y	65	69	1			19
							72	9									
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	79	1	1817	3	Y	97	89	1			27
							107	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8370	-0-	-1178	-0-	351	1	7697	3	Y	293	281	1			61
							322	9									
09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	295	1	7388	3	Y	259	251	1			69
							285	9									
10	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	314	1	7395	3	Y	282	250	1			101
							310	9									
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	321	1	6680	3	Y	274	299	1			76
							301	9									
12	8587	X	7776	-0-	-811	-0-	329	1	7116	3	Y	301	291	1			86
							331	9									
01	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	321	1	7325	3	Y	287	284	1			89
							316	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	175	1	3843	3	Y	111	103	1			20
							122	9									
09	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	155	1	3871	3	Y	112	106	1			26
							123	9									
10	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	172	1	4048	3	Y	135	116	1			45
							149	9									
11	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	185	1	3861	3	Y	123	135	1			33
							135	9									
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	189	1	4081	3	Y	147	140	1			40
							162	9									
*01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	197	1	4498	3	Y	159	153	1			46
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	5017	-0-	-1121	-0-	213	1	4664	3	Y	127	117	1			27
						140	9									
09	5760 X	5014	-0-	-746	-0-	185	1	4641	3	Y	171	154	1			44
						188	9									
10	5766 X	4897	-0-	-869	-0-	192	1	4538	3	Y	152	138	1			58
						167	9									
11	5280 X	4749	-0-	-531	-0-	210	1	4368	3	Y	155	168	1			45
						171	9									
12	5177 X	5006	-0-	-171	-0-	213	1	4607	3	Y	169	163	1			51
						186	9									
01	5177 X	4787	-0-	-390	-0-	193	1	4411	3	Y	166	163	1			54
						183	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

08	5921 X	5140	-0-	-781	-0-	219	1	4791	3	Y	118	110	1			24
						130	9									
09	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	185	1	4627	3	Y	144	132	1			36
						158	9									
10	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	198	1	4663	3	Y	184	156	1			64
						202	9									
11	5190 X	4506	-0-	-684	-0-	199	1	4138	3	Y	154	173	1			45
						169	9									
12	5301 X	4706	-0-	-595	-0-	201	1	4351	3	Y	140	142	1			43
						154	9									
01	5146 X	4979	-0-	-167	-0-	200	1	4579	3	Y	182	171	1			54
						200	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

08	4185 X	3391	-0-	-794	-0-	142	1	3113	3	Y	124	115	1			29
						136	9									
09	4050 X	3327	-0-	-723	-0-	123	1	3080	3	Y	113	109	1			33
						124	9									
10	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	133	1	3127	3	Y	140	121	1			52
						154	9									
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	134	146	1			40
						147	9									
*12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	149	1	3213	3	Y	167	157	1			50
						184	9									
01	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	132	1	3002	3	Y	130	134	1			46
						143	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

08	5270 X	5159	-0-	-111	-0-	220	1	4821	3	Y	107	100	1			24
						118	9									
09	5100 X	5055	-0-	-45	-0-	190	1	4746	3	Y	108	102	1			30
						119	9									
10	5301 X	4938	-0-	-363	-0-	195	1	4610	3	Y	121	106	1			45
						133	9									
11	5130 X	4155	-0-	-975	-0-	185	1	3861	3	Y	99	113	1			31
						109	9									
12	5301 X	4340	-0-	-961	-0-	186	1	4022	3	Y	120	115	1			36
						132	9									
01	5239 X	4257	-0-	-982	-0-	173	1	3945	3	Y	126	122	1			40
						139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297 X	19271	-0-	-2026	-0-	340	1	18912	3	Y	17	51	1			9
						19	9									
09	20220 X	18191	-0-	-2029	-0-	401	1	17777	3	Y	12	16	1			5
						13	9									
10	20274 X	18532	-0-	-1742	-0-	236	1	18254	3	Y	38	24	1			19
						42	9									
11	19440 X	17145	-0-	-2295	-0-	381	1	16707	3	Y	52	62	1			9
						57	9									
12	19561 X	17695	-0-	-1866	-0-	124	1	17571	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	19282 X	17096	-0-	-2186	-0-	984	1	16112	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

08	6634 X	5771	-0-	-863	-0-	242	1	5306	3	Y	203	191	1			42
						223	9									
09	6420 X	5690	-0-	-730	-0-	210	1	5247	3	Y	212	199	1			55
						233	9									
10	6448 X	5720	-0-	-728	-0-	222	1	5247	3	Y	228	201	1			82
						251	9									
11	5820 X	5415	-0-	-405	-0-	237	1	4943	3	Y	214	235	1			61
						235	9									
12	6014 X	5558	-0-	-456	-0-	234	1	5059	3	Y	241	232	1			70
						265	9									
01	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	222	1	5076	3	Y	238	233	1			75
						262	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

08	4092 X	3825	-0-	-267	-0-	160	1	3503	3	Y	147	137	1			32
						162	9									
09	3960 X	3680	-0-	-280	-0-	135	1	3388	3	Y	143	136	1			39
						157	9									
10	4092 X	3695	-0-	-397	-0-	143	1	3380	3	Y	156	138	1			57
						172	9									
11	3870 X	3392	-0-	-478	-0-	147	1	3071	3	Y	158	170	1			45
						174	9									
12	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	148	1	3196	3	Y	170	164	1			51
						187	9									
01	3813 X	2858	-0-	-955	-0-	113	1	2580	3	Y	150	152	1			49
						165	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

08	9920 X	8387	-0-	-1533	-0-	350	1	7684	3	Y	321	302	1			59
						353	9									
09	9600 X	7944	-0-	-1656	-0-	291	1	7290	3	Y	330	310	1			79
						363	9									
10	9114 X	7988	-0-	-1126	-0-	307	1	7300	3	Y	346	301	1			124
						381	9									
11	8820 X	7467	-0-	-1353	-0-	319	1	6749	3	Y	363	388	1			99
						399	9									
*12	8866 X	7667	-0-	-1199	-0-	321	1	6957	3	Y	354	350	1			103
						389	9									
01	8370 X	7853	-0-	-517	-0-	314	1	7125	3	Y	376	364	1			112
						414	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	149	1	3267	3	Y	77	72	1			18
							85	9									
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	127	1	3174	3	Y	40	44	1			14
							44	9									
10	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	135	1	3195	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
11	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	139	1	2899	3	Y	55	53	1			14
							61	9									
12	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	138	1	2984	3	Y	87	77	1			24
							96	9									
01	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	125	1	2840	3	Y	72	72	1			24
							79	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

08	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	60	1	1314	3	Y	169	162	1			33
							186	9									
09	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	49	1	1221	3	Y	170	161	1			42
							187	9									
10	2542	X	1346	-0-	-1196	-0-	47	1	1110	3	Y	172	151	1			63
							189	9									
11	2160	X	1348	-0-	-812	-0-	52	1	1102	3	Y	176	190	1			49
							194	9									
*12	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	42	1	904	3	Y	155	156	1			48
							171	9									
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	154	152	1			45
							169	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

08	6014	X	5324	-0-	-690	-0-	222	1	4875	3	Y	206	194	1			39
							227	9									
09	5880	X	4822	-0-	-1058	-0-	177	1	4425	3	Y	200	190	1			49
							220	9									
10	6076	X	4276	-0-	-1800	-0-	163	1	3867	3	Y	224	193	1			80
							246	9									
11	5880	X	3714	-0-	-2166	-0-	154	1	3255	3	Y	277	285	1			72
							305	9									
*12	5301	X	3659	-0-	-1642	-0-	150	1	3250	3	Y	235	236	1			71
							259	9									
01	5301	X	3843	-0-	-1458	-0-	152	1	3456	3	Y	214	215	1			69
							235	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

08	10013	X	8613	-0-	-1400	-0-	364	1	7995	3	Y	231	219	1			45
							254	9									
09	9360	X	8257	-0-	-1103	-0-	307	1	7698	3	Y	229	218	1			56
							252	9									
10	9455	X	8471	-0-	-984	-0-	328	1	7816	3	Y	297	251	1			102
							327	9									
11	8910	X	7521	-0-	-1389	-0-	327	1	6919	3	Y	250	280	1			72
							275	9									
12	8742	X	7106	-0-	-1636	-0-	302	1	6550	3	Y	231	233	1			70
							254	9									
01	8618	X	6843	-0-	-1775	-0-	278	1	6305	3	Y	236	232	1			74
							260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6499	-0-	-476	-0-	277	1	6072	3	Y	136	129	1			27
							150	9									
09	6600	X	6137	-0-	-463	-0-	230	1	5760	3	Y	134	127	1			34
							147	9									
10	6758	X	5931	-0-	-827	-0-	233	1	5549	3	Y	135	118	1			51
							149	9									
11	6510	X	5745	-0-	-765	-0-	251	1	5312	3	Y	165	171	1			45
							182	9									
*12	6665	X	5727	-0-	-938	-0-	245	1	5311	3	Y	155	153	1			47
							171	9									
01	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	242	1	5500	3	Y	163	157	1			52
							179	9									

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	163	1	3567	3	Y	94	94	1			19
							103	9									
09	4500	X	3755	-0-	-745	-0-	140	1	3503	3	Y	102	96	1			25
							112	9									
10	4526	X	3723	-0-	-803	-0-	145	1	3450	3	Y	116	100	1			41
							128	9									
11	4290	X	3428	-0-	-862	-0-	147	1	3121	3	Y	145	149	1			37
							160	9									
*12	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	150	1	3252	3	Y	127	126	1			38
							140	9									
01	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	147	1	3340	3	Y	125	124	1			36
							138	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	107	1	2338	3	Y	132	131	1			26
							145	9									
09	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	90	1	2256	3	Y	137	130	1			33
							151	9									
10	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	96	1	2282	3	Y	143	124	1			52
							157	9									
11	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	108	1	2288	3	Y	149	160	1			41
							164	9									
*12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	108	1	2337	3	Y	146	144	1			43
							161	9									
*01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	145	142	1			41
							160	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	147	1	3221	3	Y	162	156	1			31
							178	9									
09	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	102	1	2567	3	Y	224	204	1			51
							246	9									
10	3503	X	1604	-0-	-1899	-0-	57	1	1349	3	Y	180	163	1			68
							198	9									
11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	52	1	1092	3	Y	255	259	1			64
							281	9									
12	3534	X	1025	-0-	-2509	-0-	38	1	820	3	Y	152	166	1			50
							167	9									
01	3534	X	936	-0-	-2598	-0-	31	1	707	3	Y	180	175	1			55
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	256	1	5623	3	Y	224	212	1			42
							246	9									
09	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	212	1	5317	3	Y	210	201	1			51
							231	9									
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	227	1	5397	3	Y	215	188	1			78
							237	9									
11	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	247	1	5238	3	Y	234	249	1			63
							257	9									
12	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	243	1	5277	3	Y	220	218	1			65
							242	9									
01	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	232	1	5285	3	Y	207	206	1			66
							228	9									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3765	-0-	-2063	-0-	158	1	3456	3	Y	137	128	1			26
							151	9									
09	5640	X	3910	-0-	-1730	-0-	144	1	3604	3	Y	147	138	1			35
							162	9									
10	5673	X	3926	-0-	-1747	-0-	151	1	3595	3	Y	164	141	1			58
							180	9									
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	150	1	3177	3	Y	188	196	1			50
							207	9									
*12	4185	X	3238	-0-	-947	-0-	134	1	2908	3	Y	178	176	1			52
							196	9									
01	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	120	1	2718	3	Y	167	166	1			54
							184	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	276	1	6065	3	Y	175	166	1			29
							193	9									
09	8580	X	6063	-0-	-2517	-0-	226	1	5659	3	Y	162	155	1			36
							178	9									
10	8866	X	6236	-0-	-2630	-0-	242	1	5749	3	Y	223	187	1			72
							245	9									
11	8580	X	5744	-0-	-2836	-0-	249	1	5273	3	Y	202	222	1			52
							222	9									
12	6851	X	5379	-0-	-1472	-0-	228	1	4957	3	Y	176	178	1			50
							194	9									
01	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	247	1	5632	3	Y	194	187	1			57
							213	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7351	-0-	-1050	-0-	313	1	6858	3	Y	164	150	1			35
							180	9									
09	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	262	1	6560	3	Y	190	176	1			49
							209	9									
10	8339	X	7124	-0-	-1215	-0-	277	1	6602	3	Y	223	190	1			82
							245	9									
11	8070	X	5126	-0-	-2944	-0-	223	1	4727	3	Y	160	189	1			53
							176	9									
12	7471	X	6754	-0-	-717	-0-	287	1	6236	3	Y	210	200	1			63
							231	9									
01	7347	X	6556	-0-	-791	-0-	269	1	6101	3	Y	169	172	1			60
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	258	1	5652	3	Y	143	135	1			29
							157	9									
09	6660	X	5912	-0-	-748	-0-	221	1	5531	3	Y	145	137	1			37
							160	9									
10	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	235	1	5596	3	Y	191	160	1			68
							210	9									
11	6660	X	5503	-0-	-1157	-0-	238	1	5039	3	Y	205	217	1			56
							226	9									
12	6262	X	6021	-0-	-241	-0-	256	1	5565	3	Y	182	182	1			56
							200	9									
01	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	222	1	5041	3	Y	159	161	1			54
							175	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

08	10881	X	8421	-0-	-2460	-0-	354	1	7755	3	Y	284	271	1			54
							312	9									
09	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	295	1	7393	3	Y	335	311	1			78
							369	9									
10	9331	X	8566	-0-	-765	-0-	324	1	7713	3	Y	481	398	1			161
							529	9									
11	9030	X	7894	-0-	-1136	-0-	336	1	7108	3	Y	409	455	1			115
							450	9									
12	9331	X	8104	-0-	-1227	-0-	337	1	7316	3	Y	410	405	1			120
							451	9									
01	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	326	1	7408	3	Y	435	422	1			133
							479	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

08	5642	X	3729	-0-	-1913	-0-	159	1	3490	3	Y	73	70	1			27
							80	9									
09	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	164	1	4119	3	Y	97	89	1			35
							107	9									
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	165	1	3915	3	Y	107	92	1			50
							118	9									
11	4770	X	3828	-0-	-942	-0-	167	1	3542	3	Y	108	117	1			41
							119	9									
12	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	192	1	4179	3	Y	128	121	1			48
							141	9									
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	172	1	3906	3	Y	107	108	1			47
							118	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

08	6541	X	4727	-0-	-1814	-0-	198	1	4355	3	Y	158	149	1			31
							174	9									
09	6330	X	5077	-0-	-1253	-0-	188	1	4717	3	Y	156	149	1			38
							172	9									
10	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	208	1	4960	3	Y	199	168	1			69
							219	9									
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	208	1	4415	3	Y	203	218	1			54
							223	9									
*12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	231	1	5005	3	Y	231	220	1			65
							254	9									
01	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	207	1	4702	3	Y	175	181	1			59
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	97	1	2137	3	Y	85	78	1			19
							94	9									
09	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	90	1	2247	3	Y	102	95	1			26
							112	9									
10	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	85	1	2014	3	Y	110	95	1			41
							121	9									
11	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	103	1	2178	3	Y	108	117	1			32
							119	9									
12	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	99	1	2145	3	Y	85	89	1			28
							94	9									
01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	94	1	2132	3	Y	78	79	1			27
							86	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7612	-0-	-1502	-0-	315	1	6921	3	Y	342	315	1			60
							376	9									
09	8610	X	7567	-0-	-1043	-0-	280	1	7013	3	Y	249	247	1			62
							274	9									
10	8897	X	7385	-0-	-1512	-0-	286	1	6806	3	Y	266	234	1			94
							293	9									
11	8130	X	7134	-0-	-996	-0-	310	1	6560	3	Y	240	269	1			65
							264	9									
12	7905	X	6768	-0-	-1137	-0-	287	1	6235	3	Y	224	224	1			65
							246	9									
01	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	283	1	6423	3	Y	236	230	1			71
							260	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	162	1	3560	3	Y	168	161	1			33
							185	9									
09	4590	X	2563	-0-	-2027	-0-	94	1	2368	3	Y	92	99	1			26
							101	9									
10	4743	X	3007	-0-	-1736	-0-	113	1	2679	3	Y	195	158	1			63
							215	9									
11	4590	X	3574	-0-	-1016	-0-	151	1	3189	3	Y	213	222	1			54
							234	9									
*12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	178	1	3854	3	Y	196	194	1			56
							216	9									
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	151	1	3440	3	Y	189	187	1			58
							208	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4675	-0-	-1711	-0-	198	1	4355	3	Y	111	104	1			24
							122	9									
09	6090	X	4635	-0-	-1455	-0-	173	1	4341	3	Y	110	104	1			30
							121	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	190	1	4520	3	Y	151	126	1			55
							166	9									
11	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	202	1	4280	3	Y	134	148	1			41
							147	9									
12	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	198	1	4303	3	Y	134	131	1			44
							147	9									
01	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	189	1	4307	3	Y	127	125	1			46
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5771	-0-	-987	-0-	245	1	5379	3	Y	134	127	1			29
							147	9									
09	6540	X	5906	-0-	-634	-0-	221	1	5532	3	Y	139	132	1			36
							153	9									
10	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	233	1	5551	3	Y	183	154	1			65
							201	9									
11	6330	X	4978	-0-	-1352	-0-	218	1	4618	3	Y	129	152	1			42
							142	9									
12	6107	X	5143	-0-	-964	-0-	220	1	4774	3	Y	135	135	1			42
							149	9									
01	6107	X	4656	-0-	-1451	-0-	191	1	4340	3	Y	114	116	1			40
							125	9									

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	291	1	6390	3	Y	194	182	1			39
							213	9									
09	7080	X	6528	-0-	-552	-0-	243	1	6100	3	Y	168	164	1			43
							185	9									
10	7316	X	6616	-0-	-700	-0-	258	1	6136	3	Y	202	173	1			72
							222	9									
11	7080	X	5502	-0-	-1578	-0-	242	1	5118	3	Y	129	159	1			42
							142	9									
12	7068	X	6858	-0-	-210	-0-	294	1	6374	3	Y	173	166	1			49
							190	9									
01	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	273	1	6189	3	Y	179	173	1			55
							197	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

08	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	340	1	7469	3	Y	217	206	1			41
							239	9									
09	8460	X	7623	-0-	-837	-0-	283	1	7100	3	Y	218	207	1			52
							240	9									
10	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	306	1	7285	3	Y	278	234	1			96
							306	9									
11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	319	1	6761	3	Y	235	265	1			66
							259	9									
12	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	314	1	6805	3	Y	238	236	1			68
							262	9									
01	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	298	1	6773	3	Y	232	228	1			72
							255	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

08	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	222	1	4869	3	Y	158	151	1			31
							174	9									
09	6240	X	5043	-0-	-1197	-0-	187	1	4681	3	Y	159	151	1			39
							175	9									
10	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	235	1	5581	3	Y	191	162	1			68
							210	9									
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	310	1	6574	3	Y	168	188	1			48
							185	9									
*12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	303	1	6584	3	Y	155	156	1			47
							171	9									
*01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	293	1	6659	3	Y	165	160	1			52
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	5680	-0-	-2256	-0-	240	1	5263	3	Y	161	156	1			31
							177	9									
09	7650	X	5855	-0-	-1795	-0-	217	1	5438	3	Y	182	171	1			42
							200	9									
10	7719	X	6579	-0-	-1140	-0-	252	1	6001	3	Y	296	241	1			97
							326	9									
11	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	263	1	5564	3	Y	256	283	1			70
							282	9									
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	269	1	5850	3	Y	256	252	1			74
							282	9									
*01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	255	1	5797	3	Y	242	240	1			76
							266	9									

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	443	1	9709	3	Y	166	159	1			33
							183	9									
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	387	1	9685	3	Y	158	151	1			40
							174	9									
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	337	1	8020	3	Y	195	166	1			69
							215	9									
11	9990	X	6202	-0-	-3788	-0-	270	1	5712	3	Y	200	215	1			54
							220	9									
12	10602	X	6420	-0-	-4182	-0-	273	1	5936	3	Y	192	189	1			57
							211	9									
01	10602	X	6511	-0-	-4091	-0-	266	1	6035	3	Y	191	188	1			60
							210	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8249	-0-	-989	-0-	349	1	7662	3	Y	216	224	1			48
							238	9									
09	8610	X	8001	-0-	-609	-0-	293	1	7349	3	Y	326	298	1			76
							359	9									
10	8618	X	8125	-0-	-493	-0-	316	1	7517	3	Y	265	240	1			101
							292	9									
11	8310	X	7416	-0-	-894	-0-	327	1	6922	3	Y	152	198	1			55
							167	9									
12	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	333	1	7235	3	Y	210	203	1			62
							231	9									
01	8277	X	8050	-0-	-227	-0-	323	1	7338	3	Y	354	317	1			99
							389	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	202	1	4437	3	Y	179	169	1			30
							197	9									
09	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	174	1	4359	3	Y	178	169	1			39
							196	9									
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	185	1	4409	3	Y	227	192	1			74
							250	9									
11	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	190	1	4026	3	Y	172	200	1			46
							189	9									
12	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	191	1	4138	3	Y	204	197	1			53
							224	9									
01	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	182	1	4139	3	Y	218	210	1			61
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	126	1	2769	3	Y	116	112	1			28
							128	9									
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	115	1	2877	3	Y	114	109	1			33
							125	9									
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	119	1	2841	3	Y	178	147	1			64
							196	9									
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	123	1	2601	3	Y	173	186	1			51
							190	9									
12	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	124	1	2683	3	Y	157	157	1			51
							173	9									
01	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	115	1	2616	3	Y	133	135	1			49
							146	9									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

08	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	309	1	6783	3	Y	292	270	1			46
							321	9									
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	269	1	6741	3	Y	295	280	1			61
							325	9									
10	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	281	1	6678	3	Y	388	326	1			123
							427	9									
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	290	1	6141	3	Y	346	383	1			86
							381	9									
12	7595	X	6865	-0-	-730	-0-	286	1	6210	3	Y	335	333	1			88
							369	9									
01	7595	X	6790	-0-	-805	-0-	271	1	6156	3	Y	330	325	1			93
							363	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

*02	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	4099	3	125	9	Y	114	113	1			18
*03	5053	X	4697	-0-	-356	-0-	132	1	4368	3	Y	179	177	1			20
							197	9									
*04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	81	1	4448	3	Y	108	110	1			18
							119	9									
*05	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	260	1	4220	3	Y	113	111	1			20
							124	9									
*06	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	193	1	3624	3	Y	73	76	1			17
							80	9									
*07	4774	X	3774	-0-	-1000	-0-	145	1	3566	3	Y	57	58	1			16
							63	9									
*08	4805	X	4076	-0-	-729	-0-	174	1	3817	3	Y	77	71	1			22
							85	9									
*09	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	144	1	3595	3	Y	60	59	1			23
							66	9									
*10	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	155	1	3689	3	Y	82	69	1			36
							90	9									
*11	3930	X	3229	-0-	-701	-0-	140	1	2968	3	Y	110	111	1			35
							121	9									
*12	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	148	1	3204	3	Y	107	104	1			38
							118	9									
01	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	140	1	3186	3	Y	104	97	1			92
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	142	1	3107	3	Y	222	200	1			47
							244	9									
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	135	1	3371	3	Y	174	172	1			49
							191	9									
10	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	138	1	3243	3	Y	184	164	1			69
							202	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3117	3	Y	150	171	1			48
							165	9									
12	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	144	1	3120	3	Y	178	172	1			54
							196	9									
01	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	133	1	3022	3	Y	205	195	1			64
							226	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	1987	3	Y	85	78	1			17
							94	9									
09	2190	X	2058	-0-	-132	-0-	77	1	1918	3	Y	57	58	1			16
							63	9									
10	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	80	1	1883	3	Y	70	61	1			25
							77	9									
11	2190	X	1976	-0-	-214	-0-	87	1	1817	3	Y	65	71	1			19
							72	9									
12	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	88	1	1896	3	Y	84	79	1			24
							92	9									
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	3	Y	96	90	1			30
							106	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	240	1	5269	3	Y	198	187	1			46
							218	9									
09	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	205	1	5144	3	Y	212	199	1			59
							233	9									
10	6200	X	5743	-0-	-457	-0-	222	1	5236	3	Y	259	223	1			95
							285	9									
11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	227	1	4737	3	Y	213	241	1			67
							234	9									
12	5828	X	5456	-0-	-372	-0-	230	1	4969	3	Y	234	228	1			73
							257	9									
01	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	224	1	5122	3	Y	227	225	1			75
							250	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	222	1	4863	3	Y	112	105	1			23
							123	9									
09	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	191	1	4781	3	Y	133	122	1			34
							146	9									
10	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	209	1	4927	3	Y	159	137	1			56
							175	9									
11	5460	X	4758	-0-	-702	-0-	210	1	4381	3	Y	152	165	1			43
							167	9									
12	5518	X	5009	-0-	-509	-0-	213	1	4616	3	Y	164	159	1			48
							180	9									
*01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	225	1	5152	3	Y	158	156	1			50
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	259 188	1 9	5689	3	Y	171	164	1			33
09	6750	X	6231	-0-	-519	-0-	230 243	1 9	5758	3	Y	221	203	1			51
10	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	244 338	1 9	5807	3	Y	307	254	1			104
11	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	252 241	1 9	5340	3	Y	219	258	1			65
12	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	263 294	1 9	5707	3	Y	267	257	1			75
01	6448	X	6429	-0-	-19	-0-	258 287	1 9	5884	3	Y	261	256	1			80

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

08	32147	X	25162	-0-	-6985	-0-	444	1	24718	3	N	-0-					15
09	29610	X	22556	-0-	-7054	-0-	498	1	22058	3	N	-0-					15
10	29295	X	22196	-0-	-7099	-0-	283	1	21913	3	N	-0-					15
11	26610	X	20543	-0-	-6067	-0-	458	1	20085	3	N	-0-					15
12	27497	X	20491	-0-	-7006	-0-	143	1	20348	3	N	-0-					15
01	25172	X	19868	-0-	-5304	-0-	1143	1	18725	3	N	-0-					15

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

08	7006	X	6554	-0-	-452	-0-	276 226	1 9	6052	3	Y	205	191	1			43
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	228 199	1 9	5701	3	Y	181	175	1			49
10	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	252 252	1 9	5945	3	Y	229	196	1			82
11	6540	X	6037	-0-	-503	-0-	265 246	1 9	5526	3	Y	224	242	1			64
12	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	255 266	1 9	5523	3	Y	242	233	1			73
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	240 249	1 9	5485	3	Y	226	225	1			74

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

08	51150	X	44601	-0-	-6549	-0-	787	1	43814	3	Y	-0-					5
09	49500	X	43708	-0-	-5792	-0-	964	1	42744	3	Y	-0-					5
10	48081	X	43319	-0-	-4762	-0-	552	1	42767	3	Y	-0-					5
11	46530	X	42023	-0-	-4507	-0-	936	1	41087	3	Y	-0-					5
12	45167	X	43505	-0-	-1662	-0-	304	1	43201	3	Y	-0-					5
01	45167	X	42349	-0-	-2818	-0-	2437	1	39912	3	Y	-0-					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

08	46190	X	38698	-0-	-7492	-0-	683	1	38015	3	Y	-0-					4
09	44700	X	38996	-0-	-5704	-0-	860	1	38136	3	Y	-0-					4
10	42253	X	37857	-0-	-4396	-0-	483	1	37374	3	Y	-0-					4
11	40890	X	37236	-0-	-3654	-0-	829	1	36407	3	Y	-0-					4
12	40300	X	38759	-0-	-1541	-0-	271	1	38488	3	Y	-0-					4
01	40300	X	35923	-0-	-4377	-0-	2067	1	33856	3	Y	-0-					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52917 X	45030	-0-	-7887	-0-	794	1	44236	3	Y	-0-					6
09	51210 X	44025	-0-	-7185	-0-	971	1	43054	3	Y	-0-					6
10	49538 X	43536	-0-	-6002	-0-	555	1	42981	3	Y	-0-					6
11	47940 X	42523	-0-	-5417	-0-	947	1	41576	3	Y	-0-					6
12	45508 X	43620	-0-	-1888	-0-	305	1	43315	3	Y	-0-					6
01	45508 X	42222	-0-	-3286	-0-	2429	1	39793	3	Y	-0-					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

08	18383 X	15865	-0-	-2518	-0-	675	1	14799	3	Y	355	336	1			66
						391	9									
09	17250 X	15128	-0-	-2122	-0-	566	1	14178	3	Y	349	332	1			83
						384	9									
10	17329 X	15134	-0-	-2195	-0-	590	1	14048	3	Y	451	380	1			154
						496	9									
11	16020 X	14128	-0-	-1892	-0-	616	1	13039	3	Y	430	467	1			117
						473	9									
12	16275 X	14425	-0-	-1850	-0-	615	1	13359	3	Y	410	406	1			121
						451	9									
01	15872 X	14706	-0-	-1166	-0-	600	1	13646	3	Y	418	408	1			131
						460	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

08	18104 X	17625	-0-	-479	-0-	750	1	16456	3	Y	381	356	1			70
						419	9									
09	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	654	1	16378	3	Y	409	384	1			95
						450	9									
10	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	697	1	16587	3	Y	533	448	1			180
						586	9									
11	17070 X	16618	-0-	-452	-0-	725	1	15357	3	Y	487	534	1			133
						536	9									
12	18073 X	17365	-0-	-708	-0-	741	1	16088	3	Y	487	480	1			140
						536	9									
01	18073 X	17238	-0-	-835	-0-	704	1	16013	3	Y	474	466	1			148
						521	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

08	16616 X	15842	-0-	-774	-0-	675	1	14804	3	Y	330	315	1			65
						363	9									
09	16080 X	14565	-0-	-1515	-0-	549	1	13738	3	Y	253	253	1			65
						278	9									
10	16492 X	15045	-0-	-1447	-0-	602	1	14187	3	Y	233	216	1			82
						256	9									
11	15600 X	14458	-0-	-1142	-0-	651	1	13563	3	Y	222	246	1			58
						244	9									
12	16120 X	14492	-0-	-1628	-0-	631	1	13659	3	Y	184	190	1			52
						202	9									
01	15841 X	14976	-0-	-865	-0-	615	1	14018	3	Y	312	282	1			82
						343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221 X	14739	-0-	-482	-0-	623	1	13655	3	Y	419	397	1			88
						461	9									
09	14160 X	13512	-0-	-648	-0-	502	1	12568	3	Y	402	383	1			107
						442	9									
10	15221 X	14329	-0-	-892	-0-	562	1	13259	3	Y	462	404	1			165
						508	9									
11	14730 X	13806	-0-	-924	-0-	611	1	12731	3	Y	422	465	1			122
						464	9									
12	15221 X	13311	-0-	-1910	-0-	569	1	12306	3	Y	396	396	1			122
						436	9									
01	14725 X	14042	-0-	-683	-0-	568	1	12962	3	Y	465	444	1			143
						512	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

08	11687 X	10610	-0-	-1077	-0-	452	1	9914	3	Y	222	199	1			44
						244	9									
09	11010 X	10207	-0-	-803	-0-	381	1	9531	3	Y	268	245	1			67
						295	9									
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	413	1	9729	3	Y	336	286	1			117
						370	9									
11	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	466	1	9712	3	Y	381	397	1			101
						419	9									
*12	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	472	1	10215	3	Y	389	376	1			114
						428	9									
*01	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	435	1	9941	3	Y	353	354	1			113
						388	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

08	8556 X	4752	-0-	-3804	-0-	200	1	4379	3	Y	157	148	1			37
						173	9									
09	8100 X	4858	-0-	-3242	-0-	178	1	4465	3	Y	195	178	1			54
						215	9									
10	8370 X	4462	-0-	-3908	-0-	169	1	3988	3	Y	277	231	1			100
						305	9									
11	6990 X	1858	-0-	-5132	-0-	76	1	1580	3	Y	184	220	1			64
						202	9									
12	5332 X	2160	-0-	-3172	-0-	83	1	1787	3	Y	264	247	1			81
						290	9									
01	5022 X	1279	-0-	-3743	-0-	47	1	1075	3	Y	143	163	1			61
						157	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

08	12059 X	9929	-0-	-2130	-0-	421	1	9235	3	Y	248	231	1			51
						273	9									
09	11550 X	9978	-0-	-1572	-0-	373	1	9328	3	Y	252	237	1			66
						277	9									
10	11408 X	10116	-0-	-1292	-0-	399	1	9418	3	Y	272	240	1			98
						299	9									
11	10350 X	9049	-0-	-1301	-0-	402	1	8368	3	Y	254	280	1			72
						279	9									
12	10323 X	9711	-0-	-612	-0-	415	1	8975	3	Y	292	280	1			84
						321	9									
01	10323 X	9396	-0-	-927	-0-	381	1	8704	3	Y	283	279	1			88
						311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27683	X	22798	-0-	-4885	-0-	976	1	21401	3	Y	383	356	1			75
							421	9									
09	25800	X	21588	-0-	-4212	-0-	816	1	20440	3	Y	302	298	1			79
							332	9									
10	25978	X	21992	-0-	-3986	-0-	868	1	20650	3	Y	431	360	1			150
							474	9									
11	23760	X	20381	-0-	-3379	-0-	901	1	19070	3	Y	373	415	1			108
							410	9									
12	23653	X	20593	-0-	-3060	-0-	890	1	19308	3	Y	359	357	1			110
							395	9									
01	22785	X	20505	-0-	-2280	-0-	847	1	19241	3	Y	379	368	1			121
							417	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22754	X	19614	-0-	-3140	-0-	822	1	18030	3	Y	693	660	1			134
							762	9									
09	21420	X	18258	-0-	-3162	-0-	672	1	16841	3	Y	677	646	1			165
							745	9									
10	21483	X	19160	-0-	-2323	-0-	732	1	17410	3	Y	925	775	1			315
							1018	9									
11	20280	X	17420	-0-	-2860	-0-	749	1	15868	3	Y	730	834	1			211
							803	9									
12	19840	X	18291	-0-	-1549	-0-	769	1	16696	3	Y	751	742	1			220
							826	9									
01	19623	X	18254	-0-	-1369	-0-	735	1	16714	3	Y	732	722	1			230
							805	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	17925	-0-	-1791	-0-	755	1	16556	3	Y	558	528	1			120
							614	9									
09	18900	X	17188	-0-	-1712	-0-	635	1	15912	3	Y	583	549	1			154
							641	9									
10	18662	X	17555	-0-	-1107	-0-	685	1	16148	3	Y	656	573	1			237
							722	9									
11	18060	X	16492	-0-	-1568	-0-	725	1	15116	3	Y	592	655	1			174
							651	9									
12	18662	X	16982	-0-	-1680	-0-	719	1	15559	3	Y	640	622	1			192
							704	9									
01	17918	X	17030	-0-	-888	-0-	686	1	15653	3	Y	628	619	1			201
							691	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	13317	-0-	-2028	-0-	557	1	12206	3	Y	504	475	1			98
							554	9									
09	14670	X	11911	-0-	-2759	-0-	438	1	10959	3	Y	467	449	1			116
							514	9									
10	14384	X	12050	-0-	-2334	-0-	470	1	11085	3	Y	450	406	1			160
							495	9									
11	13560	X	12826	-0-	-734	-0-	560	1	11670	3	Y	542	564	1			138
							596	9									
12	14012	X	12664	-0-	-1348	-0-	531	1	11477	3	Y	596	568	1			166
							656	9									
01	13330	X	12771	-0-	-559	-0-	506	1	11542	3	Y	657	629	1			194
							723	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	8572	-0-	-2340	-0-	363 254	1 9	7955	3	Y	231	226	1			45
09	9960	X	8020	-0-	-1940	-0-	299 238	1 9	7483	3	Y	216	209	1			52
10	9548	X	6758	-0-	-2790	-0-	264 209	1 9	6285	3	Y	190	172	1			70
11	8910	X	7101	-0-	-1809	-0-	309 252	1 9	6540	3	Y	229	240	1			59
12	9207	X	5166	-0-	-4041	-0-	218 215	1 9	4733	3	Y	195	196	1			58
01	8587	X	5633	-0-	-2954	-0-	229 199	1 9	5205	3	Y	181	181	1			58

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22568	X	20081	-0-	-2487	-0-	843 766	1 9	18472	3	Y	696	651	1			145
09	21390	X	19035	-0-	-2355	-0-	704 701	1 9	17630	3	Y	637	612	1			170
10	21514	X	19832	-0-	-1682	-0-	773 818	1 9	18241	3	Y	744	648	1			266
11	20160	X	18353	-0-	-1807	-0-	804 795	1 9	16754	3	Y	723	785	1			204
12	20646	X	18668	-0-	-1978	-0-	787 853	1 9	17028	3	Y	775	751	1			228
01	20088	X	18609	-0-	-1479	-0-	746 827	1 9	17036	3	Y	752	742	1			238

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	20684	-0-	-1822	-0-	882 443	1 9	19359	3	Y	403	379	1			74
09	20610	X	19733	-0-	-877	-0-	740 446	1 9	18547	3	Y	405	385	1			94
10	20584	X	19381	-0-	-1203	-0-	759 568	1 9	18054	3	Y	516	436	1			174
11	20010	X	16421	-0-	-3589	-0-	717 527	1 9	15177	3	Y	479	524	1			129
12	20677	X	17847	-0-	-2830	-0-	763 512	1 9	16572	3	Y	465	460	1			134
01	20677	X	17784	-0-	-2893	-0-	727 521	1 9	16536	3	Y	474	463	1			145

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	9344	-0-	-3707	-0-	399 187	1 9	8758	3	Y	170	160	1			33
09	11580	X	8883	-0-	-2697	-0-	334 174	1 9	8375	3	Y	158	152	1			39
10	11377	X	9355	-0-	-2022	-0-	368 228	1 9	8759	3	Y	207	175	1			71
11	10710	X	8141	-0-	-2569	-0-	357 220	1 9	7564	3	Y	200	217	1			54
12	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	399 189	1 9	8665	3	Y	172	173	1			53
01	9331	X	9235	-0-	-96	-0-	381 202	1 9	8652	3	Y	184	179	1			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	18715	-0-	-3512	-0-	798	1	17500	3	Y	379	357	1			71
							417	9									
09	20580	X	17855	-0-	-2725	-0-	669	1	16771	3	Y	377	359	1			89
							415	9									
10	20894	X	17854	-0-	-3040	-0-	705	1	16768	3	Y	346	309	1			126
							381	9									
11	19080	X	17480	-0-	-1600	-0-	764	1	16179	3	Y	488	494	1			120
							537	9									
12	19189	X	17634	-0-	-1555	-0-	754	1	16375	3	Y	459	448	1			131
							505	9									
01	18724	X	17400	-0-	-1324	-0-	713	1	16208	3	Y	435	430	1			136
							479	9									

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	265	1	5819	3	Y	177	168	1			36
							195	9									
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	245	1	6130	3	Y	193	181	1			48
							212	9									
10	6758	X	6736	-0-	-22	-0-	260	1	6198	3	Y	253	212	1			89
							278	9									
11	6540	X	5825	-0-	-715	-0-	253	1	5351	3	Y	201	231	1			59
							221	9									
12	6820	X	4282	-0-	-2538	-0-	182	1	3948	3	Y	138	150	1			47
							152	9									
01	6820	X	4462	-0-	-2358	-0-	182	1	4142	3	Y	125	130	1			42
							138	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	15625	-0-	-2045	-0-	668	1	14647	3	Y	282	268	1			51
							310	9									
09	17100	X	14814	-0-	-2286	-0-	557	1	13960	3	Y	270	258	1			63
							297	9									
10	17670	X	15202	-0-	-2468	-0-	596	1	14189	3	Y	379	316	1			126
							417	9									
11	15960	X	14308	-0-	-1652	-0-	627	1	13275	3	Y	369	398	1			97
							406	9									
12	16089	X	14383	-0-	-1706	-0-	617	1	13397	3	Y	335	335	1			97
							369	9									
01	15624	X	14312	-0-	-1312	-0-	587	1	13359	3	Y	333	328	1			102
							366	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	15142	-0-	-2559	-0-	644	1	14126	3	Y	338	312	1			61
							372	9									
09	16410	X	14419	-0-	-1991	-0-	541	1	13547	3	Y	301	290	1			72
							331	9									
10	16771	X	14420	-0-	-2351	-0-	566	1	13463	3	Y	355	304	1			123
							391	9									
11	15090	X	12975	-0-	-2115	-0-	570	1	12061	3	Y	313	349	1			87
							344	9									
12	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	603	1	13089	3	Y	342	333	1			96
							376	9									
01	15128	X	14455	-0-	-673	-0-	594	1	13509	3	Y	320	317	1			99
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	9270	-0-	-3998	-0-	401	1	8789	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
09	11850	X	10193	-0-	-1657	-0-	387	1	9708	3	Y	89	83	1			25
							98	9									
10	11625	X	10199	-0-	-1426	-0-	407	1	9691	3	Y	92	80	1			37
							101	9									
11	11070	X	10768	-0-	-302	-0-	480	1	10166	3	Y	111	115	1			33
							122	9									
*12	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	507	1	11004	3	Y	90	91	1			32
							99	9									
*01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	482	1	10941	3	Y	111	105	1			38
							122	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	15642	-0-	-2121	-0-	670	1	14700	3	Y	247	232	1			47
							272	9									
09	16800	X	15005	-0-	-1795	-0-	565	1	14153	3	Y	261	245	1			63
							287	9									
10	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	620	1	14743	3	Y	325	275	1			113
							358	9									
11	15720	X	14760	-0-	-960	-0-	654	1	13847	3	Y	235	276	1			72
							259	9									
12	15841	X	14867	-0-	-974	-0-	641	1	13912	3	Y	285	275	1			82
							314	9									
01	15655	X	14846	-0-	-809	-0-	614	1	13936	3	Y	269	265	1			86
							296	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10033	-0-	-1251	-0-	426	1	9354	3	Y	230	216	1			46
							253	9									
09	10410	X	9474	-0-	-936	-0-	353	1	8855	3	Y	242	228	1			60
							266	9									
10	10509	X	8885	-0-	-1624	-0-	347	1	8260	3	Y	253	220	1			93
							278	9									
11	9780	X	8701	-0-	-1079	-0-	381	1	8059	3	Y	237	261	1			69
							261	9									
12	10044	X	9235	-0-	-809	-0-	395	1	8570	3	Y	245	240	1			74
							270	9									
01	10044	X	9408	-0-	-636	-0-	386	1	8768	3	Y	231	229	1			76
							254	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	9897	-0-	-5107	-0-	424	1	9299	3	Y	158	149	1			30
							174	9									
09	12090	X	9023	-0-	-3067	-0-	340	1	8510	3	Y	157	149	1			38
							173	9									
10	11160	X	9240	-0-	-1920	-0-	363	1	8643	3	Y	213	178	1			73
							234	9									
11	10140	X	8073	-0-	-2067	-0-	355	1	7516	3	Y	184	206	1			51
							202	9									
12	10137	X	9938	-0-	-199	-0-	428	1	9290	3	Y	200	194	1			57
							220	9									
*01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	410	1	9326	3	Y	192	189	1			60
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	1017	1	22314	3	Y	587	552	1			108
						646	9									
09	23130 X	22730	-0-	-400	-0-	847	1	21234	3	Y	590	561	1			137
						649	9									
10	23901 X	22634	-0-	-1267	-0-	882	1	20974	3	Y	707	604	1			240
						778	9									
11	23190 X	20974	-0-	-2216	-0-	914	1	19354	3	Y	642	707	1			175
						706	9									
12	23963 X	21919	-0-	-2044	-0-	935	1	20304	3	Y	618	613	1			180
						680	9									
01	23963 X	22416	-0-	-1547	-0-	917	1	20847	3	Y	593	587	1			186
						652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	18950	-0-	-301	-0-	802	1	17590	3	Y	507	478	1			91
							558	9									
09	18630	X	18452	-0-	-178	-0-	686	1	17197	3	Y	517	490	1			118
							569	9									
10	19251	X	18865	-0-	-386	-0-	732	1	17406	3	Y	661	557	1			222
							727	9									
11	18570	X	17512	-0-	-1058	-0-	762	1	16138	3	Y	556	624	1			154
							612	9									
12	19189	X	17546	-0-	-1643	-0-	747	1	16219	3	Y	527	527	1			154
							580	9									
01	19065	X	17368	-0-	-1697	-0-	709	1	16109	3	Y	500	498	1			156
							550	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

08	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	111	1	2445	3	Y	84	80	1			17
							92	9									
09	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	93	1	2331	3	Y	84	80	1			21
							92	9									
10	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	89	1	2100	3	Y	115	97	1			39
							127	9									
11	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	104	1	2159	3	Y	114	123	1			30
							125	9									
12	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	98	1	2127	3	Y	123	119	1			34
							135	9									
01	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	85	1	1951	3	Y	108	108	1			34
							119	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

08	50127	X	44308	-0-	-5819	-0-	4189	1	40119	3	Y	-0-					2
09	48510	X	40328	-0-	-8182	-0-	1456	1	38872	3	Y	-0-					2
10	47058	X	41815	-0-	-5243	-0-	2538	1	39277	3	Y	-0-					2
11	44220	X	39875	-0-	-4345	-0-	2769	1	37106	3	Y	-0-					2
12	45694	X	41791	-0-	-3903	-0-	2816	1	38975	3	Y	-0-					2
01	44299	X	8038	-0-	-36261	-0-	439	1	7599	3	Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50995 X	47046	-0-	-3949	-0-	4448	1	42598	3	Y	-0-					4
09	49350 X	40724	-0-	-8626	-0-	1470	1	39254	3	Y	-0-					4
10	47058 X	42511	-0-	-4547	-0-	2580	1	39931	3	Y	-0-					4
11	45540 X	41205	-0-	-4335	-0-	2861	1	38344	3	Y	-0-					4
12	47058 X	42350	-0-	-4708	-0-	2854	1	39496	3	Y	-0-					4
01	47058 X	41568	-0-	-5490	-0-	2271	1	39297	3	Y	-0-					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

08	64542 X	59866	-0-	-4676	-0-	5661	1	54205	3	Y	-0-					2
09	62460 X	52102	-0-	-10358	-0-	1881	1	50221	3	Y	-0-					2
10	61008 X	54557	-0-	-6451	-0-	3311	1	51246	3	Y	-0-					2
11	59040 X	53315	-0-	-5725	-0-	3702	1	49613	3	Y	-0-					2
12	61008 X	50509	-0-	-10499	-0-	3403	1	47106	3	Y	-0-					2
01	59861 X	50664	-0-	-9197	-0-	2768	1	47896	3	Y	-0-					2

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

08	23002 X	19564	-0-	-3438	-0-	345	1	19219	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	21150 X	18633	-0-	-2517	-0-	411	1	18222	3	Y	-0-					-0-
10	21545 X	18389	-0-	-3156	-0-	234	1	18155	3	Y	-0-					-0-
11	20400 X	17191	-0-	-3209	-0-	383	1	16802	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
12	21080 X	17702	-0-	-3378	-0-	124	1	17578	3	Y	-0-					3
01	19561 X	17124	-0-	-2437	-0-	980	1	16046	3	Y	89	59	1			33
						98	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

08	22630 X	21761	-0-	-869	-0-	376	1	20966	3	Y	381	357	1			123
						419	9									
09	20400 X	19146	-0-	-1254	-0-	418	1	18507	3	Y	201	244	1			80
						221	9									
10	21080 X	18713	-0-	-2367	-0-	235	1	18233	3	Y	223	185	1			118
						245	9									
11	21060 X	16931	-0-	-4129	-0-	372	1	16326	3	Y	212	174	1			156
						233	9									
12	21762 X	17509	-0-	-4253	-0-	121	1	17167	3	Y	201					357
						221	9									
01	21762 X	17008	-0-	-4754	-0-	970	1	15896	3	Y	129	313	1			173
						142	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

08	16957 X	13146	-0-	-3811	-0-	559	1	12269	3	Y	289	271	1			55
						318	9									
09	15600 X	12372	-0-	-3228	-0-	459	1	11514	3	Y	363	335	1			83
						399	9									
10	14973 X	12543	-0-	-2430	-0-	486	1	11564	3	Y	448	378	1			153
						493	9									
11	13890 X	11143	-0-	-2747	-0-	485	1	10277	3	Y	346	398	1			101
						381	9									
12	13268 X	11323	-0-	-1945	-0-	481	1	10437	3	Y	368	362	1			107
						405	9									
01	13144 X	11339	-0-	-1805	-0-	462	1	10486	3	Y	355	350	1			112
						391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26288 X	20884	-0-	-5404	-0-	886	1	19426	3	Y	520	501	1			100
						572	9									
09	24360 X	19335	-0-	-5025	-0-	714	1	17899	3	Y	656	606	1			150
						722	9									
10	24118 X	19443	-0-	-4675	-0-	745	1	17729	3	Y	881	734	1			297
						969	9									
11	22260 X	18638	-0-	-3622	-0-	802	1	16982	3	Y	776	858	1			215
						854	9									
12	21576 X	19098	-0-	-2478	-0-	805	1	17478	3	Y	741	738	1			218
						815	9									
01	20894 X	18876	-0-	-2018	-0-	763	1	17361	3	Y	684	685	1			217
						752	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24738 X	20713	-0-	-4025	-0-	863	1	18925	3	Y	841	795	1			159
						925	9									
09	23160 X	19470	-0-	-3690	-0-	713	1	17858	3	Y	817	780	1			196
						899	9									
10	23095 X	20010	-0-	-3085	-0-	760	1	18087	3	Y	1057	892	1			361
						1163	9									
11	21420 X	18610	-0-	-2810	-0-	796	1	16845	3	Y	881	994	1			248
						969	9									
12	21328 X	18952	-0-	-2376	-0-	793	1	17221	3	Y	853	851	1			250
						938	9									
01	20708 X	18720	-0-	-1988	-0-	751	1	17072	3	Y	815	810	1			255
						897	9									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33418 X	25878	-0-	-7540	-0-	1084	1	23780	3	Y	922	862	1			173
						1014	9									
09	30270 X	24108	-0-	-6162	-0-	885	1	22167	3	Y	960	905	1			228
						1056	9									
10	29450 X	24310	-0-	-5140	-0-	931	1	22140	3	Y	1126	961	1			393
						1239	9									
11	27270 X	21988	-0-	-5282	-0-	950	1	20106	3	Y	847	988	1			252
						932	9									
12	26877 X	21936	-0-	-4941	-0-	927	1	20130	3	Y	799	810	1			241
						879	9									
01	25885 X	21308	-0-	-4577	-0-	864	1	19634	3	Y	736	741	1			236
						810	9									

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31496 X	25239	-0-	-6257	-0-	1058	1	23220	3	Y	874	827	1			163
						961	9									
09	28770 X	23463	-0-	-5307	-0-	862	1	21609	3	Y	902	854	1			211
						992	9									
10	28303 X	23330	-0-	-4973	-0-	895	1	21303	3	Y	1029	884	1			356
						1132	9									
11	26190 X	21498	-0-	-4692	-0-	928	1	19654	3	Y	833	951	1			238
						916	9									
12	25947 X	21537	-0-	-4410	-0-	910	1	19762	3	Y	786	792	1			232
						865	9									
01	25234 X	20880	-0-	-4354	-0-	846	1	19232	3	Y	729	732	1			229
						802	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	79	1	4626	2	N	24					160
							26	9									
09	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	79	1	4181	2	N	67					227
							74	9									
10	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	79	1	4319	2	N	25	63	1			189
							28	9									
11	4920	X	3176	-0-	-1744	-0-	79	1	3082	2	N	14					203
							15	9									
12	5022	X	3703	-0-	-1319	-0-	79	1	3468	2	N	142	91	1			254
							156	9									
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					254

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

08	2821	X	1462	-0-	-1359	-0-	79	1	1251	2	N	120	175	1			244
							132	9									
09	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	79	1	1975	2	N	144					388
							158	9									
10	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	79	1	2268	2	N	117	299	1			206
							129	9									
*11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	79	1	1893	2	N	108	183	1			131
							119	9									
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	79	1	2967	2	N	228	186	1			173
							251	9									
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					173

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	234	405	1			141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	150	4	904	9	Y	822	442	1			595
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	599	1			82
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			20

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

08	T. A.		1097	-0-	1097	1097	840	4	257	9	Y	234	98	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	1809	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	1959	X	150	-0-	-1809	-0-	150	4			Y	-0-	215	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	4	1			82
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	417	62	1			437

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	245	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	712	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	T. A.		376	-0-	376	1088	150	4	226	9	Y	205	271	1			149
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1088					Y	86	153	1			82
*01	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					Y	-0-	62	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	48	49	0			1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	155	153	0			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	187	0			5
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	301	3	Y	102	104	0			3
							112	9									
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	61	62	0			2
							67	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	3	Y	151	152	0			4
							2	4	166	9							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	3	Y	206	205	0			5
							227	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	279	276	0			8
							4	4	307	9							
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	Y	267	268	0			7
							294	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	Y	264	262	0			9
							290	9									
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1295	3	Y	217	219	0			7
							239	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	80	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	54	1			167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	133	1			152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	80	1			184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	82	1			178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	114	1			190

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

08	899	N	265	-0-	-634	-0-	4	1	72	3	Y	172	181	0			4
							189	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	166	0			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	258	0			7
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	275	274	0			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	398	0			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	262	0			8

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	Y	414	415	0			10
							2	4	455	9							
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	401	401	0			10
							441	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	431	429	0			12
							3	4	474	9							
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	433	433	0			12
							476	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	450	447	0			15
							495	9									
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	439	440	0			14
							483	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	131	0			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	114	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	0			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	131	0			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

08	341	N	248	-0-	-93	-0-	16	1	116	3	Y	104	106	0			7
							2	4	114	9							
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	159	3	Y	97	97	0			7
							1	4	107	9							
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	4	1	26	3	Y	89	89	0			7
							98	9									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	100	3	Y	98	96	0			9
							108	9									
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	89	3	Y	105	104	0			10
							116	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	63	68	0			5
							69	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	179	181	0			13
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	170	171	0			12
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	167	166	0			13
							184	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	170	0			16
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	176	176	0			16
							194	9									
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	177	180	0			13
							195	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	Y	144	148	0			10
							11	4	158	9							
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	91	1	649	3	Y	142	142	0			10
							4	4	156	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	109	1	789	3	Y	156	154	0			12
							3	4	172	9							
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	150	148	0			14
							165	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	114	1	728	3	Y	134	136	0			12
							147	9									
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	133	1	919	3	Y	130	133	0			9
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	138	1	2268	3	Y	411	411	0			10
							5	4	452	9							
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	3453	3	Y	516	513	0			13
							568	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4148	3	Y	568	565	0			16
							14	4	625	9							
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	226	1	3960	3	Y	508	510	0			14
							1	4	559	9							
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	153	1	2680	3	Y	350	352	0			12
							1	4	385	9							
*01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	179	185	0			6
							197	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	187	1	3071	3	Y	663	666	0			16
							7	4	729	9							
09	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	207	1	3440	3	Y	616	616	0			16
							678	9									
10	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	187	1	3108	3	Y	576	576	0			16
							11	4	634	9							
11	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	146	1	2564	3	Y	496	498	0			14
							546	9									
12	4464	X	3099	-0-	-1365	-0-	141	1	2467	3	Y	445	444	0			15
							1	4	490	9							
01	3906	X	3013	-0-	-893	-0-	141	1	2411	3	Y	419	421	0			13
							461	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	213	214	0			5
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	238	237	0			6
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	262	261	0			7
							3	4	288	9							
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	292	291	0			8
							321	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	Y	335	332	0			11
							369	9									
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3	Y	295	297	0			9
							325	9									

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	185	1	3041	3	Y	302	305	0			7
							7	4	332	9							
09	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	208	1	3449	3	Y	377	374	0			10
							415	9									
10	5394	X	4353	-0-	-1041	-0-	220	1	3655	3	Y	424	422	0			12
							12	4	466	9							
11	5100	X	4094	-0-	-1006	-0-	198	1	3469	3	Y	388	389	0			11
							427	9									
12	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	189	1	3307	3	Y	360	359	0			12
							1	4	396	9							
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	189	1	3224	3	Y	345	346	0			11
							380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	290	1	4756	3	Y	636	636	0			16
							11	4	700	9							
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	274	1	4545	3	Y	593	594	0			15
							652	9									
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	3	Y	637	634	0			18
							16	4	701	9							
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	244	1	4268	3	Y	610	611	0			17
							1	4	671	9							
12	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	210	1	3674	3	Y	540	539	0			18
							1	4	594	9							
01	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	212	1	3619	3	Y	545	546	0			17
							600	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	327	1	5367	3	Y	644	645	0			16
							12	4	708	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	284	1	4713	3	Y	589	590	0			15
							648	9									
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	280	1	4650	3	Y	596	594	0			17
							16	4	656	9							
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	229	1	4002	3	Y	602	602	0			17
							1	4	662	9							
12	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	210	1	3676	3	Y	613	609	0			21
							1	4	674	9							
01	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	231	1	3946	3	Y	634	635	0			20
							697	9									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	256	1	4207	3	Y	589	590	0			14
							10	4	648	9							
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4088	3	Y	563	563	0			14
							619	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	243	1	4034	3	Y	589	586	0			17
							14	4	648	9							
11	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	185	1	3233	3	Y	505	508	0			14
							556	9									
12	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	188	1	3282	3	Y	502	499	0			17
							1	4	552	9							
*01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	612	610	0			19
							673	9									

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	541	542	0			13
							1	4	595	9							
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	500	500	0			13
							550	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	509	508	0			14
							2	4	560	9							
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	445	447	0			12
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	503	498	0			17
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	566	565	0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	168	166	0	4	1	5
							1	4	185	9							
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	Y	168	166	0	2	1	5
							185	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	170	168	0	2	1	5
							187	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	204	201	0	1	1	7
							224	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	202	199	0	1	1	9
							222	9									
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	197	197	0	1	1	8
							1	4	217	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	820	1	390	3	Y	240	269	1			395
							264	9									
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	630	1	387	3	Y	222	183	1			434
							244	9									
10	1395	N	842	-0-	-553	-0-	380	1	244	3	Y	198	334	1			298
							218	9									
11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	397	1	473	3	Y	200	147	1			351
							220	9									
12	1302	N	662	-0-	-640	-0-	276	1	193	3	Y	175	147	1			379
							193	9									
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	303	1	216	3	Y	208	229	1			358
							229	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	218	1	1540	3	Y	268	273	0			19
							26	4	295	9							
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1569	3	Y	297	295	0			21
							10	4	327	9							
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	190	1	1382	3	Y	234	236	0			19
							5	4	257	9							
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	3	Y	206	206	0			19
							227	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	116	1	739	3	Y	139	145	0			13
							153	9									
01	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	53	1	364	3	Y	86	93	0			6
							95	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26257	X	13108	-0-	-13149	-0-	664	1	10895	3	Y	1385	1390	0			34
							25	4	1524	9							
09	23880	X	3479	-0-	-20401	-0-	169	1	2814	3	Y	451	473	0			12
							496	9									
10	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	78	88	0			2
11	17550	X	4692	-0-	-12858	-0-	225	1	3938	3	Y	480	469	0			13
							1	4	528	9							
12	15469	X	9875	-0-	-5594	-0-	453	1	7931	3	Y	1354	1321	0			46
							2	4	1489	9							
01	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	470	1	8025	3	Y	1458	1458	0			46
							1604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38006	X	27102	-0-	-10904	-0-	1451	1	23796	3	Y	1636	1641	0			40
							55	4	1800	9							
09	35100	X	26546	-0-	-8554	-0-	1411	1	23430	3	Y	1550	1550	0			40
							1705	9									
10	33635	X	26693	-0-	-6942	-0-	1413	1	23484	3	Y	1560	1556	0			44
							80	4	1716	9							
11	29670	X	24319	-0-	-5351	-0-	1225	1	21452	3	Y	1490	1493	0			41
							3	4	1639	9							
12	28706	X	25456	-0-	-3250	-0-	1285	1	22484	3	Y	1529	1518	0			52
							5	4	1682	9							
01	26691	X	21536	-0-	-5155	-0-	1110	1	18956	3	Y	1335	1345	0			42
							1	4	1469	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	3	Y	219	219	0			5
							3	4	241	9							
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	1948	3	Y	263	261	0			7
							289	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	3	Y	224	225	0			6
							5	4	246	9							
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1589	3	Y	294	292	0			8
							323	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1675	3	Y	278	277	0			9
							306	9									
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1624	3	Y	288	288	0			9
							317	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

08	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	295	1	4832	3	Y	746	746	0			18
							11	4	821	9							
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	273	1	4532	3	Y	716	716	0			18
							788	9									
10	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	271	1	4501	3	Y	809	804	0			23
							15	4	890	9							
11	5760	X	4168	-0-	-1592	-0-	176	1	3089	3	Y	821	821	0			23
							903	9									
12	5952	X	4096	-0-	-1856	-0-	174	1	3038	3	Y	803	799	0			27
							1	4	883	9							
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	192	1	3278	3	Y	832	833	0			26
							915	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	121	166	1			212
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	82	3	Y	153	102	1			263
							168	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	430	1	276	3	Y	160	210	1			213
							176	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	393	1	468	3	Y	150	111	1			252
							165	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	495	1	347	3	Y	145	111	1			286
							160	9									
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	474	1	338	3	Y	168	181	1			273
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1438	-0-	-2127	-0-	22	1	358	3	Y	961	967	0			23
							1	4	1057	9							
09	3450	X	1558	-0-	-1892	-0-	38	1	626	3	Y	813	815	0			21
							894	9									
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	725	726	0			20
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	639	641	0			18
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	579	577	0			20
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	505	509	0			16

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	6224	-0-	-4502	-0-	290	1	4765	3	Y	1053	1062	0			26
							11	4	1158	9							
09	10380	X	5070	-0-	-5310	-0-	246	1	4078	3	Y	678	687	0			17
							746	9									
10	10726	X	4082	-0-	-6644	-0-	197	1	3282	3	Y	538	540	0			15
							11	4	592	9							
11	9660	X	2802	-0-	-6858	-0-	130	1	2280	3	Y	356	361	0			10
							392	9									
12	7874	X	2354	-0-	-5520	-0-	110	1	1930	3	Y	285	285	0			10
							314	9									
01	4991	X	2010	-0-	-2981	-0-	97	1	1658	3	Y	232	235	0			7
							255	9									

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	322	1	5286	3	Y	964	970	0			24
							12	4	1060	9							
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	317	1	5264	3	Y	779	783	0			20
							857	9									
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	301	1	5010	3	Y	698	698	0			20
							17	4	768	9							
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	244	1	4279	3	Y	583	587	0			16
							1	4	641	9							
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4164	3	Y	578	574	0			20
							1	4	636	9							
01	6045	X	5070	-0-	-975	-0-	245	1	4188	3	Y	579	581	0			18
							637	9									

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	51	1	831	3	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	35	1	580	3	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
11	870	N	88	-0-	-782	-0-	5	1	80	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	Y	275	266	0			9
							303	9									
*01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	3	Y	316	315	0			10
							348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	709	730	0			17
09	3480	X	1574	-0-	-1906	-0-	52	1	700	3	Y	747	742	0	2	1	20
							822	9									
10	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	158	1	2133	3	Y	693	687	0	6	1	20
							1	4	762	9							
11	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	131	1	1710	3	Y	547	544	0	3	1	20
							602	9									
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	3	Y	523	518	0	3	1	22
							1	4	575	9							
*01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	1499	3	Y	457	456	0	3	1	20
							3	4	503	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	193	1	2492	3	Y	1023	1001	0	14	1	27
							7	4	1125	9							
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	189	1	2526	3	Y	517	518	0	10	1	16
							569	9									
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	229	1	3093	3	Y	627	614	0	10	1	19
							1	4	690	9							
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	211	1	2752	3	Y	785	771	0	5	1	28
							864	9									
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	210	1	2751	3	Y	773	763	0	5	1	33
							1	4	850	9							
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	746	742	0	5	1	32
							5	4	821	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3266	-0-	166	418	488	1	2506	3	Y	247	188	1			211
							272	9									
09	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	273	1	1919	3	Y	248	281	1			178
							273	9									
10	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	249	1	1876	3	Y	261	296	1			143
							287	9									
11	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	209	1	1744	3	Y	269	243	1			169
							296	9									
12	2418	X	2405	-0-	-13	-0-	224	1	1882	3	Y	272	287	1			154
							299	9									
01	2356	X	2273	-0-	-83	-0-	248	1	1736	3	Y	263	243	1			174
							289	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1340	1355	0			33
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	802	811	0	2	1	22
							882	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	169	1	2280	3	Y	612	610	0	6	1	18
							1	4	673	9							
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2039	3	Y	511	507	0	4	1	18
							562	9									
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	147	1	1930	3	Y	463	458	0	3	1	20
							1	4	509	9							
*01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	369	370	0	3	1	16
							3	4	406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	969	3	Y	171	166	0	7	1	5
							3	4	188	9							
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	152	148	0	4	1	5
							167	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	179	176	0	3	1	5
							197	9									
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	Y	193	190	0	1	1	7
							212	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	796	3	Y	186	184	0	1	1	8
							205	9									
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	801	3	Y	181	180	0	1	1	8
							1	4	199	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	201	1	3301	3	Y	542	543	0			13
							8	4	596	9							
09	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	163	1	2712	3	Y	434	436	0			11
							477	9									
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	161	1	2672	3	Y	492	489	0			14
							9	4	541	9							
11	3960	X	3169	-0-	-791	-0-	135	1	2356	3	Y	616	613	0			17
							678	9									
12	4092	X	3037	-0-	-1055	-0-	127	1	2229	3	Y	619	615	0			21
							681	9									
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	108	1	1844	3	Y	682	682	0			21
							750	9									

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	78	76	0	3	1	2
							1	4	86	9							
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	73	72	0	1	1	2
							80	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	6	1	80	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	59	56	0			3
							65	9									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	193	3	Y	77	77	0			3
							85	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4834	-0-	-2234	-0-	466	1	3294	3	Y	925	924	0			65
							56	4	1018	9							
09	6840	X	5044	-0-	-1796	-0-	483	1	3451	3	Y	989	985	0			69
							22	4	1088	9							
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	528	1	3829	3	Y	1077	1060	0			86
							15	4	1185	9							
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	548	1	3919	3	Y	1054	1041	0			99
							1159	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	544	1	3469	3	Y	1110	1106	0			103
							1221	9									
*01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	560	1	3873	3	Y	1110	1132	0			81
							1221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	833	1	5890	3	Y	1189	1214	0			83
							101	4	1308	9							
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	861	1	6158	3	Y	1269	1263	0			89
							40	4	1396	9							
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	805	1	5842	3	Y	1142	1140	0			91
							23	4	1256	9							
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	5752	3	Y	1068	1058	0			101
							1175	9									
12	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	743	1	4738	3	Y	1061	1064	0			98
							1167	9									
01	7285	X	7097	-0-	-188	-0-	740	1	5115	3	Y	1129	1145	0			82
							1242	9									

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	844	1	5966	3	Y	1213	1236	0			85
							102	4	1334	9							
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	772	1	5522	3	Y	1113	1120	0			78
							36	4	1224	9							
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	788	1	5720	3	Y	1134	1122	0			90
							22	4	1247	9							
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	651	1	4653	3	Y	890	896	0			84
							979	9									
12	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1595	1	10163	3	Y	1072	1057	0			99
							1179	9									
*01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1226	1	8474	3	Y	1150	1165	0			84
							1265	9									

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

08	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	741	1	5240	3	Y	1000	984	0			70
							90	4	1100	9							
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	724	1	5175	3	Y	976	978	0			68
							34	4	1074	9							
10	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	736	1	5341	3	Y	982	972	0			78
							21	4	1080	9							
11	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	690	1	4935	3	Y	905	898	0			85
							996	9									
12	7192	X	5823	-0-	-1369	-0-	659	1	4198	3	Y	878	882	0			81
							966	9									
01	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	628	1	4340	3	Y	888	904	0			65
							977	9									

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	559	1	3951	3	Y	777	803	0			54
							68	4	855	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	509	1	3642	3	Y	726	729	0			51
							24	4	799	9							
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	510	1	3697	3	Y	778	767	0			62
							14	4	856	9							
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	478	1	3420	3	Y	755	746	0			71
							831	9									
12	4464	X	4304	-0-	-160	-0-	449	1	2861	3	Y	904	891	0			84
							994	9									
*01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	484	1	3346	3	Y	895	914	0			65
							985	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42563	X	40631	-0-	-1932	-0-	2069	1	33935	3	Y	4135	4139	0			101
							78	4	4549	9							
09	41190	X	38806	-0-	-2384	-0-	1953	1	32442	3	Y	4010	4008	0			103
							4411	9									
10	42563	X	38758	-0-	-3805	-0-	1956	1	32526	3	Y	3786	3783	0			106
							111	4	4165	9							
11	41190	X	36189	-0-	-5001	-0-	1734	1	30349	3	Y	3729	3731	0			104
							4	4	4102	9							
12	41943	X	37376	-0-	-4567	-0-	1791	1	31332	3	Y	3860	3833	0			131
							7	4	4246	9							
*01	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	1858	1	31736	3	Y	3958	3965	0			124
							1	4	4354	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	792	1	12991	3	Y	1807	1806	0			44
							30	4	1988	9							
09	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	761	1	12639	3	Y	1781	1779	0			46
							1959	9									
10	15872	X	15832	-0-	-40	-0-	780	1	12973	3	Y	1850	1844	0			52
							44	4	2035	9							
11	15360	X	15329	-0-	-31	-0-	718	1	12572	3	Y	1852	1852	0			52
							2	4	2037	9							
12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	759	1	13281	3	Y	1970	1955	0			67
							3	4	2167	9							
*01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	793	1	13544	3	Y	1979	1984	0			62
							1	4	2177	9							

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28427	X	21196	-0-	-7231	-0-	1091	1	17904	3	Y	1964	1971	0			48
							41	4	2160	9							
09	26220	X	19231	-0-	-6989	-0-	976	1	16216	3	Y	1854	1854	0			48
							2039	9									
10	24924	X	18918	-0-	-6006	-0-	954	1	15854	3	Y	1869	1865	0			52
							54	4	2056	9							
11	22530	X	17239	-0-	-5291	-0-	824	1	14425	3	Y	1807	1809	0			50
							2	4	1988	9							
12	22382	X	16842	-0-	-5540	-0-	807	1	14122	3	Y	1736	1727	0			59
							3	4	1910	9							
01	17980	X	15191	-0-	-2789	-0-	748	1	12783	3	Y	1508	1520	0			47
							1	4	1659	9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37417	X	31443	-0-	-5974	-0-	1937	1	24998	3	Y	4038	3903	0	188	1	125
							66	4	4442	9							
09	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	2040	1	27217	3	Y	3868	3754	0	116	1	123
							3	4	4255	9							
10	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	2163	1	29207	3	Y	3719	3636	0	93	1	113
							7	4	4091	9							
11	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	2210	1	28770	3	Y	3273	3216	0	50	1	120
							1	4	3600	9							
12	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	2231	1	29271	3	Y	2988	2920	0	51	1	137
							14	4	3287	9							
*01	34602	X	34602	-0-	-0-	-0-	2283	1	29243	3	Y	2749	2711	0	52	1	123
							52	4	3024	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45167	X	29180	-0-	-15987	-0-	1724	1	22242	3	Y	4686	4583	0	133	1	133
							59	4	5155	9							
09	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	2053	1	27395	3	Y	4904	4779	0	107	1	151
							3	4	5394	9							
10	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	2487	1	33581	3	Y	4880	4780	0	104	1	147
							8	4	5368	9							
11	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	2608	1	33945	3	Y	4439	4366	0	58	1	162
							1	4	4883	9							
12	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	2723	1	35728	3	Y	4093	4007	0	62	1	186
							17	4	4502	9							
*01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	2671	1	34212	3	Y	3636	3598	0	62	1	162
							61	4	4000	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32736	X	27477	-0-	-5259	-0-	1759	1	22697	3	Y	2692	2564	0	161	1	88
							60	4	2961	9							
09	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1632	1	21766	3	Y	2310	2227	0	94	1	77
							3	4	2541	9							
10	27125	X	26402	-0-	-723	-0-	1653	1	22320	3	Y	2203	2139	0	72	1	69
							6	4	2423	9							
11	26580	X	25091	-0-	-1489	-0-	1630	1	21215	3	Y	2042	1999	0	37	1	75
							2246	9									
12	27466	X	24901	-0-	-2565	-0-	1619	1	21235	3	Y	1852	1803	0	37	1	87
							10	4	2037	9							
01	24831	X	24208	-0-	-623	-0-	1605	1	20557	3	Y	1826	1794	0	37	1	82
							37	4	2009	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30969	X	16537	-0-	-14432	-0-	864	1	14170	3	Y	1336	1340	0			33
							33	4	1470	9							
09	29970	X	10835	-0-	-19135	-0-	555	1	9221	3	Y	963	971	0			25
							1059	9									
10	27652	X	8226	-0-	-19426	-0-	413	1	6868	3	Y	838	839	0			24
							23	4	922	9							
11	22590	X	7863	-0-	-14727	-0-	376	1	6580	3	Y	824	825	0			23
							1	4	906	9							
12	18941	X	4086	-0-	-14855	-0-	189	1	3303	3	Y	539	544	0			18
							1	4	593	9							
*01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	615	1	10502	3	Y	1082	1066	0			34
							1190	9									

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	845	1	13866	3	Y	1796	1801	0			44
							32	4	1976	9							
09	17250	X	15321	-0-	-1929	-0-	769	1	12768	3	Y	1622	1624	0			42
							1784	9									
10	17825	X	13506	-0-	-4319	-0-	668	1	11098	3	Y	1547	1546	0			43
							38	4	1702	9							
11	17250	X	11443	-0-	-5807	-0-	541	1	9471	3	Y	1300	1307	0			36
							1	4	1430	9							
12	17825	X	13029	-0-	-4796	-0-	618	1	10822	3	Y	1443	1430	0			49
							2	4	1587	9							
01	14043	X	11529	-0-	-2514	-0-	556	1	9501	3	Y	1338	1345	0			42
							1472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	438	1	7179	3	Y	1093	1098	0			27
							17	4	1202	9							
09	10590	X	7817	-0-	-2773	-0-	380	1	6312	3	Y	1023	1024	0			26
							1125	9									
10	10943	X	7200	-0-	-3743	-0-	345	1	5743	3	Y	993	991	0			28
							20	4	1092	9							
11	9360	X	5576	-0-	-3784	-0-	255	1	4463	3	Y	779	785	0			22
							1	4	857	9							
12	9672	X	6961	-0-	-2711	-0-	310	1	5426	3	Y	1113	1097	0			38
							1	4	1224	9							
01	7192	X	6047	-0-	-1145	-0-	276	1	4708	3	Y	966	974	0			30
							1063	9									

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32116	X	24587	-0-	-7529	-0-	1299	1	21304	3	Y	1759	1767	0			43
							49	4	1935	9							
09	31080	X	25998	-0-	-5082	-0-	1370	1	22760	3	Y	1698	1697	0			44
							1868	9									
10	30039	X	26073	-0-	-3966	-0-	1349	1	22425	3	Y	2020	2007	0			57
							77	4	2222	9							
11	26760	X	17211	-0-	-9549	-0-	850	1	14878	3	Y	1346	1366	0			37
							2	4	1481	9							
12	26877	X	18898	-0-	-7979	-0-	931	1	16291	3	Y	1521	1506	0			52
							3	4	1673	9							
01	21638	X	18477	-0-	-3161	-0-	932	1	15920	3	Y	1476	1482	0			46
							1	4	1624	9							

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75576	X	75576	-0-	-0-	-0-	3736	1	61280	3	Y	9472	9503	0			231
							141	4	10419	9							
09	70520	X	70520	-0-	-0-	-0-	3482	1	57833	3	Y	8368	8384	0			215
							9205	9									
10	70165	X	70165	-0-	-0-	-0-	3472	1	57717	3	Y	7981	7972	0			224
							197	4	8779	9							
11	66274	X	66274	-0-	-0-	-0-	3173	1	55540	3	Y	6866	6899	0			191
							8	4	7553	9							
12	63209	X	61680	-0-	-1529	-0-	2986	1	52253	3	Y	5845	5838	0			198
							11	4	6430	9							
01	63209	X	58421	-0-	-4788	-0-	2905	1	49629	3	Y	5350	5380	0			168
							2	4	5885	9							

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	5504	1	90284	3	Y	18370	18388	0			448
							208	4	20207	9							
09	109209	X	109209	-0-	-0-	-0-	5172	1	85899	3	Y	16489	16514	0			423
							18138	9									
10	111875	X	111875	-0-	-0-	-0-	5319	1	88435	3	Y	16199	16167	0			455
							302	4	17819	9							
11	110166	X	110166	-0-	-0-	-0-	5076	1	88861	3	Y	14743	14788	0			410
							12	4	16217	9							
12	108648	X	108648	-0-	-0-	-0-	5088	1	89032	3	Y	13190	13153	0			447
							19	4	14509	9							
*01	101170	X	101170	-0-	-0-	-0-	4898	1	83666	3	Y	11456	11543	0			360
							4	4	12602	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107538	X	107538	-0-	-0-	-0-	5082	1	83367	3	Y	17179	17207	0			419
							192	4	18897	9							
09	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	4903	1	81432	3	Y	15356	15381	0			394
							16892	9									
10	109760	X	109760	-0-	-0-	-0-	5280	1	87787	3	Y	14903	14879	0			418
							300	4	16393	9							
11	112659	X	112659	-0-	-0-	-0-	5260	1	92083	3	Y	13912	13943	0			387
							13	4	15303	9							
12	103430	X	103430	-0-	-0-	-0-	4874	1	85288	3	Y	12045	12024	0			408
							18	4	13250	9							
*01	98267	X	98267	-0-	-0-	-0-	4761	1	81333	3	Y	11064	11125	0			347
							3	4	12170	9							

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111928	X	111928	-0-	-0-	-0-	5227	1	85740	3	Y	18876	18909	0			461
							197	4	20764	9							
09	107560	X	107560	-0-	-0-	-0-	5012	1	83234	3	Y	17558	17569	0			450
							19314	9									
10	110407	X	110407	-0-	-0-	-0-	5163	1	85830	3	Y	17383	17345	0			488
							293	4	19121	9							
11	106449	X	106449	-0-	-0-	-0-	4856	1	84998	3	Y	15075	15143	0			420
							12	4	16583	9							
12	106218	X	106218	-0-	-0-	-0-	4890	1	85562	3	Y	14316	14251	0			485
							18	4	15748	9							
*01	99692	X	99692	-0-	-0-	-0-	4732	1	80834	3	Y	12839	12921	0			403
							3	4	14123	9							

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	3485	1	44976	3	Y	11439	11283	0	324	1	326
							119	4	12583	9							
09	54067	X	54067	-0-	-0-	-0-	3103	1	41401	3	Y	8689	8571	0	182	1	262
							5	4	9558	9							
10	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	2925	1	39495	3	Y	6796	6725	0	130	1	203
							10	4	7476	9							
11	47460	X	44707	-0-	-2753	-0-	2773	1	36100	3	Y	5303	5249	0	64	1	193
							1	4	5833	9							
12	49042	X	40759	-0-	-8283	-0-	2467	1	32363	3	Y	5376	5275	0	57	1	237
							15	4	5914	9							
01	49042	X	40048	-0-	-8994	-0-	2474	1	31687	3	Y	5300	5249	0	57	1	231
							57	4	5830	9							

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60512	X	60512	-0-	-0-	-0-	3332	1	42996	3	Y	12792	12650	0	236	1	347
							113	4	14071	9							
09	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	3100	1	41355	3	Y	10592	10458	0	168	1	313
							5	4	11651	9							
10	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	2957	1	39925	3	Y	9029	8946	0	131	1	265
							10	4	9932	9							
11	49161	X	49161	-0-	-0-	-0-	2926	1	38083	3	Y	7410	7340	0	66	1	269
							1	4	8151	9							
12	46992	X	46992	-0-	-0-	-0-	2841	1	37274	3	Y	6235	6164	0	65	1	275
							18	4	6859	9							
01	44609	X	43000	-0-	-1609	-0-	2693	1	34491	3	Y	5231	5214	0	63	1	229
							62	4	5754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180287	X	59274	-0-	-121013	-0-	3270	1	42198	3	Y	12450	12225	0	109	1	321
							111	4	13695	9							
09	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	3240	1	43227	3	Y	11547	11375	0	153	1	340
							5	4	12702	9							
10	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2943	1	39743	3	Y	9738	9661	0	132	1	285
							10	4	10712	9							
11	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	2735	1	35598	3	Y	7669	7613	0	63	1	278
							1	4	8436	9							
12	48707	X	48707	-0-	-0-	-0-	2915	1	38240	3	Y	6849	6760	0	66	1	301
							18	4	7534	9							
*01	45530	X	45530	-0-	-0-	-0-	2833	1	36279	3	Y	5775	5758	0	66	1	252
							65	4	6353	9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	175	1	2232	3	Y	156	162	0			20
							172	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	230	1	2247	3	Y	159	147	0			32
							175	9									
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	229	1	2187	3	Y	148	159	0			21
							163	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197	1	2028	3	Y	144	135	0			30
							158	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	1971	3	Y	152	157	0			25
							167	9									
01	DLQ G-10		557	-0-	557	557	212	1	213	3	Y	120	129	0			16
							132	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	59	1	1812	2	Y	228	224	0			6
							30	4	251	9							
09	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	68	1	2055	2	Y	120	123	0			3
							12	4	132	9							
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	Y	244	242	0			5
							29	4	268	9							
11	3000	N	3162	-0-	162	162	92	1	2875	2	Y	175	175	0			5
							2	4	193	9							
12	3100	N	4768	-0-	1668	1830	152	1	4485	2	Y	116	117	0			4
							3	4	128	9							
*01	3100	N	3089	-0-	-11	1819	150	1	2799	2	Y	125	126	0			3
							2	4	138	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	13	1	395	2	Y	230	229	0			6
							30	4	253	9							
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	312	2	Y	156	158	0			4
							15	4	172	9							
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	12	1	367	2	Y	196	196	0			4
							23	4	216	9							
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	7	1	220	2	Y	140	140	0			4
							154	9									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	12	1	354	2	Y	113	113	0			4
							124	9									
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	80	82	0			2
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	416	-0-	-2033	-0-	3	1	115	2	Y	242	246	0			7
							32	4	266	9							
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	45	1	1365	2	Y	261	261	0			7
							26	4	287	9							
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2515	2	Y	241	243	0			5
							29	4	265	9							
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	Y	284	282	0			7
							1	4	312	9							
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	2	Y	312	309	0			10
							1	4	343	9							
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	145	151	0			4
							1	4	160	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	60	1	1842	2	Y	575	575	0			16
							76	4	633	9							
09	2910	X	1368	-0-	-1542	-0-	22	1	672	2	Y	563	564	0			15
							55	4	619	9							
10	2697	X	2262	-0-	-435	-0-	49	1	1458	2	Y	622	624	0			13
							71	4	684	9							
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2550	2	Y	406	409	0			10
							2	4	447	9							
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	139	1	4081	2	Y	514	508	0			16
							2	4	565	9							
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	376	382	0			10
							1	4	414	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2005	-0-	-1095	789	51	1	1526	2	Y	348	355	0			10
							45	4	383	9							
09	2472	N	1683	-0-	-789	-0-	40	1	1215	2	Y	357	358	0			9
							35	4	393	9							
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	27	1	801	2	Y	91	98	0			2
							10	4	100	9							
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	22	1	634	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	3003	-0-	-3197	-0-	94	1	2849	2	Y	49	49	0			1
							6	4	54	9							
09	5640	X	2830	-0-	-2810	-0-	89	1	2671	2	Y	58	57	0			2
							6	4	64	9							
10	4867	X	1923	-0-	-2944	-0-	60	1	1799	2	Y	52	53	0			1
							7	4	57	9							
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	165	1	5167	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	153	1	4499	2	Y	109	107	0			3
							3	4	120	9							
*01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	2	Y	113	113	0			3
							2	4	124	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	201	1	6139	2	Y	314	314	0			9
							42	4	345	9							
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	185	1	5554	2	Y	239	242	0			6
							23	4	263	9							
10	5611	X	4102	-0-	-1509	-0-	131	1	3933	2	Y	29	34	0			1
							6	4	32	9							
11	5430	X	2778	-0-	-2652	-0-	86	1	2690	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	220	1	6490	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	229	1	6969	2	Y	519	519	0			14
							68	4	571	9							
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	156	1	4680	2	Y	167	177	0			4
							16	4	184	9							
10	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	97	1	2898	2	Y	120	121	0			3
							15	4	132	9							
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	149	1	4653	2	Y	82	83	0			2
							3	4	90	9							
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	227	1	6693	2	Y	891	865	0			28
							5	4	980	9							
*01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	355	374	0			9
							2	4	391	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	250	1	7631	2	Y	756	759	0			21
							100	4	832	9							
09	6630	X	5181	-0-	-1449	-0-	148	1	4454	2	Y	484	492	0			13
							47	4	532	9							
10	6851	X	3221	-0-	-3630	-0-	97	1	2881	2	Y	199	208	0			4
							24	4	219	9							
11	6630	X	4394	-0-	-2236	-0-	132	1	4139	2	Y	109	110	0			3
							3	4	120	9							
12	6851	X	2346	-0-	-4505	-0-	74	1	2180	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
*01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	136	1	2533	2	Y	54	56	0			1
							2	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	16	2	1	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1629	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1354	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	33	1	994	2	Y	75	73	0			2
							1	4	83	9							
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	84	84	0			2
							92	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	661	-0-	-1726	-0-	20	1	597	2	Y	36	35	0			1
							4	4	40	9							
09	2400	N	1066	-0-	-1334	-0-	33	1	977	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	9							
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	37	1	1110	2	Y	122	120	0			3
							15	4	134	9							
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	155	1	4560	2	Y	100	99	0			3
							3	4	110	9							
*01	6432	X	4704	-0-	-1728	-0-	234	1	4360	2	Y	97	98	0			2
							3	4	107	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5495	-0-	-1325	-0-	152	1	4632	2	Y	577	573	0			16
							76	4	635	9							
09	6600	X	4650	-0-	-1950	-0-	126	1	3803	2	Y	602	602	0			16
							59	4	662	9							
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	662	664	0			14
							76	4	728	9							
11	5310	X	3350	-0-	-1960	-0-	94	1	2931	2	Y	294	300	0			8
							2	4	323	9							
12	5487	X	4754	-0-	-733	-0-	128	1	3753	2	Y	792	775	0			25
							2	4	871	9							
*01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	198	1	3686	2	Y	301	318	0			8
							2	4	331	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	1378	-0-	-3086	-0-	40	1	1231	2	Y	86	85	0			2
							12	4	95	9							
09	4320	X	2342	-0-	-1978	-0-	66	1	1973	2	Y	254	249	0			7
							24	4	279	9							
10	4464	X	2950	-0-	-1514	-0-	78	1	2340	2	Y	437	435	0			9
							51	4	481	9							
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2116	2	Y	444	442	0			11
							1	4	488	9							
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	180	1	5283	2	Y	413	411	0			13
							3	4	454	9							
*01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	229	1	4274	2	Y	435	437	0			11
							3	4	479	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	10	1	295	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	129	1	3946	2	Y	157	158	0			4
							21	4	173	9							
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	173	1	5198	2	Y	406	399	0			11
							39	4	447	9							
10	4526	X	3604	-0-	-922	-0-	110	1	3274	2	Y	180	187	0			4
							22	4	198	9							
11	4140	X	2620	-0-	-1520	-0-	78	1	2445	2	Y	86	88	0			2
							2	4	95	9							
12	4650	X	2524	-0-	-2126	-0-	80	1	2345	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
*01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	49	51	0			1
							2	4	54	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	54	1	1654	2	Y	167	168	0			5
							22	4	184	9							
09	1170	N	617	-0-	-553	-0-	13	1	410	2	Y	162	163	0			4
							16	4	178	9							
10	1209	N	872	-0-	-337	-0-	25	1	758	2	Y	73	75	0			2
							9	4	80	9							
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	39	1	1219	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	362	1	11034	2	Y	321	321	0			9
							43	4	353	9							
09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	300	1	9008	2	Y	359	359	0			9
							35	4	395	9							
10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	326	1	9768	2	Y	267	270	0			6
							37	4	294	9							
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	238	1	7462	2	Y	139	141	0			4
							5	4	153	9							
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	137	1	4038	2	Y	21	24	0			1
							3	4	23	9							
*01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	271	1	5038	2	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2130	-0-	-1125	-0-	65	1	1980	2	Y	69	69	0			2
							9	4	76	9							
09	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	43	1	1305	2	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
10	3255	X	1507	-0-	-1748	-0-	48	1	1438	2	Y	16	17	0			-0-
							3	4	18	9							
11	2760	X	1568	-0-	-1192	-0-	48	1	1512	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	48	1	1422	2	Y	92	89	0			3
							1	4	101	9							
*01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	Y	149	148	0			4
							1	4	164	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1635	-0-	-1806	-0-	51	1	1552	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
09	3330	X	1935	-0-	-1395	-0-	62	1	1855	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
10	3441	X	1776	-0-	-1665	-0-	53	1	1567	2	Y	128	125	0			3
							15	4	141	9							
11	2310	X	1825	-0-	-485	-0-	51	1	1593	2	Y	164	163	0			4
							1	4	180	9							
12	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	50	1	1465	2	Y	86	87	0			3
							1	4	95	9							
*01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1609	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	78	1	2372	2	Y	261	261	0			7
							34	4	287	9							
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	Y	48	54	0			1
							5	4	53	9							
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	2	Y	13	14	0			-0-
							2	4	14	9							
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	91	88	0			3
							1	4	100	9							
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	67	68	0			2
							74	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	84	1	2562	2	Y	227	226	0			6
							30	4	250	9							
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	81	1	2425	2	Y	201	202	0			5
							19	4	221	9							
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	60	1	1810	2	Y	460	455	0			10
							53	4	506	9							
11	2820	X	1920	-0-	-900	-0-	55	1	1731	2	Y	121	128	0			3
							1	4	133	9							
12	2914	X	2017	-0-	-897	-0-	62	1	1816	2	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
*01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	33	36	0			1
							1	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	46	1	1406	2	Y	38	38	0			1
							5	4	42	9							
09	1770	X	1334	-0-	-436	-0-	42	1	1265	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	Y	92	91	0			2
							11	4	101	9							
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	40	1	1257	2	Y	99	98	0			3
							1	4	109	9							
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	2	Y	1	4	0			-0-
							1	4	1	9							
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	309	1	9412	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	249	1	7493	2	Y	479	466	0			13
							47	4	527	9							
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	274	1	8211	2	Y	693	691	0			15
							84	4	762	9							
11	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	217	1	6790	2	Y	622	621	0			16
							4	4	684	9							
12	8494	X	5431	-0-	-3063	-0-	175	1	5152	2	Y	92	105	0			3
							3	4	101	9							
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	173	1	3213	2	Y	36	38	0			1
							2	4	40	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	983	-0-	-2179	-0-	30	1	925	2	Y	23	22	0			1
							3	4	25	9							
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	241	1	7249	2	Y	388	379	0			10
							38	4	427	9							
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	255	1	7633	2	Y	212	217	0			5
							29	4	233	9							
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	157	1	4900	2	Y	67	70	0			2
							3	4	74	9							
12	6448	X	3185	-0-	-3263	-0-	101	1	2982	2	Y	91	90	0			3
							2	4	100	9							
*01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	240	1	4460	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7005	-0-	3905	4337	199	1	6052	2	Y	613	604	0			17
							80	4	674	9							
09	3000	N	5250	-0-	2250	6587	141	1	4236	2	Y	729	727	0			19
							71	4	802	9							
10	11677	X	5090	-0-	-6587	-0-	136	1	4074	2	Y	724	727	0			16
							84	4	796	9							
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	144	1	4500	2	Y	516	519	0			13
							3	4	568	9							
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	154	1	4534	2	Y	272	277	0			8
							3	4	299	9							
*01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	255	1	4740	2	Y	165	169	0			4
							3	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	1636	-0-	-3696	-0-	46	1	1393	2	Y	160	158	0			4
							21	4	176	9							
09	5160	X	442	-0-	-4718	-0-	6	1	170	2	Y	223	221	0			6
							21	4	245	9							
10	2325	X	571	-0-	-1754	-0-	13	1	388	2	Y	140	143	0			3
							16	4	154	9							
11	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	11	1	329	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
12	1736	X	446	-0-	-1290	-0-	14	1	400	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	366	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	13	1	382	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	156	1	4748	2	Y	462	458	0			13
							60	4	508	9							
09	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	72	1	2138	2	Y	367	370	0			10
							35	4	404	9							
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	144	1	4303	2	Y	350	352	0			8
							42	4	385	9							
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	135	1	4238	2	Y	139	143	0			4
							3	4	153	9							
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	135	1	3963	2	Y	22	25	0			1
							2	4	24	9							
*01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	203	1	3775	2	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41292	X	32938	-0-	-8354	-0-	972	1	29628	2	Y	1898	1891	0			52
							250	4	2088	9							
09	39960	X	30024	-0-	-9936	-0-	915	1	27532	2	Y	1316	1334	0			34
							129	4	1448	9							
10	41292	X	29779	-0-	-11513	-0-	901	1	26964	2	Y	1563	1563	0			34
							195	4	1719	9							
11	37680	X	30437	-0-	-7243	-0-	901	1	28196	2	Y	1202	1205	0			31
							18	4	1322	9							
12	32953	X	30631	-0-	-2322	-0-	973	1	28614	2	Y	933	935	0			29
							18	4	1026	9							
*01	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	1525	1	28373	2	Y	1046	1048	0			27
							18	4	1151	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	8351	-0-	-3336	-0-	247	1	7524	2	N	471	469	0			13
							62	4	518	9							
09	11310	X	8372	-0-	-2938	-0-	250	1	7531	2	N	493	493	0			13
							49	4	542	9							
10	11687	X	8245	-0-	-3442	-0-	244	1	7306	2	N	569	570	0			12
							69	4	626	9							
11	9300	X	6516	-0-	-2784	-0-	185	1	5801	2	N	478	478	0			12
							4	4	526	9							
12	8649	X	7150	-0-	-1499	-0-	174	1	5113	2	N	1691	1650	0			53
							3	4	1860	9							
*01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	405	1	7537	2	N	3236	3206	0			83
							5	4	3560	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	449	1	13667	2	N	665	664	0			18
							87	4	732	9							
09	16350	X	12519	-0-	-3831	-0-	378	1	11377	2	N	637	638	0			17
							63	4	701	9							
10	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	384	1	11494	2	N	655	658	0			14
							82	4	721	9							
11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	488	1	15273	2	N	769	763	0			20
							10	4	846	9							
12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	651	1	19164	2	N	919	910	0			29
							12	4	1011	9							
*01	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	916	1	17054	2	N	928	933	0			24
							11	4	1021	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	14973	-0-	-1922	-0-	422	1	12853	2	Y	1379	1381	0			38
							181	4	1517	9							
09	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	424	1	12754	2	Y	1213	1219	0			32
							118	4	1334	9							
10	16895	X	15659	-0-	-1236	-0-	453	1	13541	2	Y	1365	1368	0			29
							163	4	1502	9							
11	16350	X	14517	-0-	-1833	-0-	393	1	12300	2	Y	1651	1637	0			43
							8	4	1816	9							
12	16895	X	8274	-0-	-8621	-0-	229	1	6729	2	Y	1193	1199	0			37
							4	4	1312	9							
*01	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	532	1	9901	2	Y	1658	1652	0			43
							6	4	1824	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	22809	-0-	-348	-0-	686	1	20906	2	Y	988	984	0			27
							130	4	1087	9							
09	22410	X	21256	-0-	-1154	-0-	647	1	19453	2	Y	965	967	0			25
							94	4	1062	9							
10	23157	X	21293	-0-	-1864	-0-	648	1	19383	2	Y	1030	1033	0			22
							129	4	1133	9							
11	22410	X	21495	-0-	-915	-0-	622	1	19450	2	Y	1283	1272	0			33
							12	4	1411	9							
12	22816	X	19608	-0-	-3208	-0-	592	1	17429	2	Y	1433	1421	0			45
							11	4	1576	9							
*01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1020	1	18975	2	Y	1556	1561	0			40
							12	4	1712	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	7341	-0-	-3416	-0-	191	1	5806	2	Y	1092	1077	0			30
							143	4	1201	9							
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	320	1	9628	2	Y	1059	1061	0			28
							103	4	1165	9							
10	10757	X	10441	-0-	-316	-0-	298	1	8915	2	Y	1007	1013	0			22
							120	4	1108	9							
11	7110	X	6179	-0-	-931	-0-	164	1	5120	2	Y	811	812	0			21
							3	4	892	9							
12	10757	X	3862	-0-	-6895	-0-	120	1	3520	2	Y	200	215	0			6
							2	4	220	9							
*01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	224	1	4162	2	Y	332	329	0			9
							2	4	365	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38006	X	37264	-0-	-742	-0-	1072	1	32669	2	N	2861	2848	0			78
							376	4	3147	9							
09	36780	X	36705	-0-	-75	-0-	1064	1	32002	2	N	3039	3037	0			80
							296	4	3343	9							
10	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	1115	1	33374	2	N	3102	3115	0			67
							373	4	3412	9							
11	36780	X	34660	-0-	-2120	-0-	937	1	29307	2	N	3998	3962	0			103
							18	4	4398	9							
12	37944	X	32172	-0-	-5772	-0-	952	1	28010	2	N	2902	2914	0			91
							18	4	3192	9							
01	38006	X	35197	-0-	-2809	-0-	1630	1	30318	2	N	2937	2952	0			76
							18	4	3231	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19282	X	15504	-0-	-3778	-0-	462	1	14072	2	Y	788	785	0			22
							103	4	867	9							
09	18660	X	14457	-0-	-4203	-0-	434	1	13061	2	Y	803	804	0			21
							79	4	883	9							
10	19282	X	14286	-0-	-4996	-0-	429	1	12845	2	Y	827	830	0			18
							102	4	910	9							
11	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	492	1	15406	2	Y	1407	1389	0			36
							10	4	1548	9							
12	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	728	1	21435	2	Y	2818	2766	0			88
							14	4	3100	9							
*01	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	940	1	17493	2	Y	1960	1998	0			50
							11	4	2156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25668	X	21723	-0-	-3945	-0-	590	1	17963	2	Y	2575	2564	0			71
							337	4	2833	9							
09	23730	X	19315	-0-	-4415	-0-	533	1	16018	2	Y	2309	2320	0			60
							224	4	2540	9							
10	21886	X	18957	-0-	-2929	-0-	522	1	15621	2	Y	2312	2322	0			50
							271	4	2543	9							
11	21180	X	15524	-0-	-5656	-0-	407	1	12733	2	Y	2160	2154	0			56
							8	4	2376	9							
12	21886	X	14443	-0-	-7443	-0-	389	1	11441	2	Y	2369	2351	0			74
							7	4	2606	9							
*01	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	1036	1	19275	2	Y	3457	3442	0			89
							12	4	3803	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21886	X	19890	-0-	-1996	-0-	596	1	18158	2	Y	923	918	0			25
							121	4	1015	9							
09	21180	X	18801	-0-	-2379	-0-	570	1	17108	2	Y	938	938	0			25
							91	4	1032	9							
10	21886	X	17130	-0-	-4756	-0-	521	1	15588	2	Y	833	840	0			18
							105	4	916	9							
11	20820	X	16668	-0-	-4152	-0-	482	1	15079	2	Y	998	990	0			26
							9	4	1098	9							
12	19902	X	16418	-0-	-3484	-0-	494	1	14537	2	Y	1253	1240	0			39
							9	4	1378	9							
*01	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	790	1	14701	2	Y	858	875	0			22
							9	4	944	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

08	14818	X	12935	-0-	-1883	-0-	608	1	12327	2	Y	-0-					-0-
09	14340	X	12118	-0-	-2222	-0-	555	1	11563	2	Y	-0-					-0-
10	14167	X	12363	-0-	-1804	-0-	613	1	11750	2	Y	-0-					-0-
11	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	13454	X	11788	-0-	-1666	-0-	572	1	11216	2	Y	-0-					-0-
*01	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	728	1	13257	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

08	14322	X	10841	-0-	-3481	-0-	509	1	10332	2	Y	-0-					-0-
09	13230	X	10529	-0-	-2701	-0-	485	1	10044	2	Y	-0-					-0-
10	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	530	1	10117	2	Y	-0-					-0-
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11780	X	9771	-0-	-2009	-0-	475	1	9296	2	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10754	-0-	-127	-0-	560	1	10194	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2701	-0-	-1546	-0-	121 145	1 9	2435	2	Y	132	122	0	27	1	21
09	4110	X	511	-0-	-3599	-0-	24 31	1 9	456	2	Y	28	28	0	17	1	4
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	238 352	1 9	4563	2	Y	320	291	0	4	1	29
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					29
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	184 231	1 9	3592	2	Y	210	207	0	20	1	30
01	5146	X	2884	-0-	-2262	-0-	139 205	1 9	2540	2	Y	186	170	0	19	1	27

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8254	-0-	-1170	-0-	391	1	7863	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	8140	-0-	-980	-0-	371	1	7769	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7897	-0-	-907	-0-	393	1	7504	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	439	1	8593	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	427	1	7789	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	496	1	10019	2	Y	-0-					309
09	10740	X	10025	-0-	-715	-0-	459	1	9566	2	Y	-0-					309
10	11098	X	9954	-0-	-1144	-0-	495	1	9459	2	Y	-0-					309
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					309
12	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-					309
*01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	550	1	10010	2	Y	-0-					309

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	96 123	1 9	1982	2	Y	112	103	0	21	1	17
09	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	102 149	1 9	2123	2	Y	135	120	0	14	1	18
10	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	108 160	1 9	2089	2	Y	145	134	0	16	1	13
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124 185	1 9	2405	2	Y	168	158	0	10	1	24
01	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	111 141	1 9	1962	2	Y	128	118	0	15	1	19

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	127 197	1 9	2564	2	Y	179	163	0	31	1	28
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	130 212	1 9	2735	2	Y	193	172	0	23	1	26
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	136 232	1 9	2614	2	Y	211	195	0	23	1	19
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					19
12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	134 243	1 9	2604	2	Y	221	211	0	16	1	31
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	140 249	1 9	2549	2	Y	226	204	0	20	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	112 144	1 9	2256	2	Y	131	120	0	23	1	20
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	112 154	1 9	2363	2	Y	140	124	0	17	1	19
10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	126 178	1 9	2406	2	Y	162	149	0	17	1	15
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					15
12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	124 178	1 9	2406	2	Y	162	156	0	13	1	23
*01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	137 138	1 9	2509	2	Y	125	115	0	15	1	18

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	8215	X	2503	-0-	-5712	-0-	125	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	257 1	1 9	5051	2	Y	1	1	0			-0-
*01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	284	1	5134	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
09	11880	X	2778	-0-	-9102	-0-	124 94	1 9	2560	2	Y	85	73	0			12
10	11811	X	8839	-0-	-2972	-0-	422 360	1 9	8057	2	Y	327	299	0	10	1	30
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					30
12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	358 232	1 9	7077	2	Y	211	193	0	8	1	30
01	8835	X	7048	-0-	-1787	-0-	358 164	1 9	6526	2	Y	149	138	0	19	1	22

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	162 251	1 9	3258	2	Y	228	202	0	23	1	35
09	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	139 7	1 9	2904	2	Y	6	11	0	29	1	1
10	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	172 1	1 9	3202	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	184 47	1 9	3580	2	Y	43	37	0			6
01	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	153 120	1 9	2788	2	Y	109	95	0	4	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13798	-0-	-1361	-0-	645 122	1 9	13031	2	Y	111	99	0	14	1	17
09	14670	X	13262	-0-	-1408	-0-	600 127	1 9	12535	2	Y	115	102	0	14	1	16
10	14477	X	13675	-0-	-802	-0-	671 152	1 9	12852	2	Y	138	127	0	14	1	13
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					13
*12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	702 219	1 9	13807	2	Y	199	185	0	10	1	28
01	13795	X	13678	-0-	-117	-0-	707 129	1 9	12842	2	Y	117	110	0	18	1	17

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	154 108	1 9	3070	2	Y	98	91	0	20	1	15
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	138 112	1 9	2842	2	Y	102	91	0	12	1	14
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	153 132	1 9	2895	2	Y	120	111	0	12	1	11
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					11
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	137 92	1 9	2642	2	Y	84	81	0	7	1	12
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	151 96	1 9	2730	2	Y	87	78	0	8	1	13

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	3548	-0-	-1877	-0-	162 85	1 9	3301	2	Y	77	74	0	23	1	12
09	5220	X	3140	-0-	-2080	-0-	140 66	1 9	2934	2	Y	60	54	0	10	1	8
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275 154	1 9	5271	2	Y	140	128	0	7	1	13
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					13
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	1	13	0	10	1	-0-
01	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	263 121	1 9	4802	2	Y	110	94	0			16

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	2128	-0-	-6924	-0-	95 99	1 9	1934	2	Y	90	82	0	17	1	14
09	8760	X	2272	-0-	-6488	-0-	98 99	1 9	2075	2	Y	90	81	0	11	1	12
10	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	174 154	1 9	3295	2	Y	140	128	0	11	1	13
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					13
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	198 256	1 9	3915	2	Y	233	223	0	18	1	33
*01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	204 284	1 9	3726	2	Y	258	233	0	21	1	37

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	2641	-0-	-2443	-0-	112 235	1 9	2294	2	Y	214	212	0	80	1	33
09	4920	X	3720	-0-	-1200	-0-	146 493	1 9	3081	2	Y	448	393	0	27	1	61
10	4960	X	3634	-0-	-1326	-0-	157 458	1 9	3019	2	Y	416	385	0	54	1	38
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					38
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	194 579	1 9	3812	2	Y	526	508	0	43	1	75
*01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	199 569	1 9	3605	2	Y	517	469	0	48	1	75

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

08	7347	X	5671	-0-	-1676	-0-	261 135	1 9	5275	2	Y	123	116	0	31	1	19
09	7110	X	4280	-0-	-2830	-0-	190 105	1 9	3985	2	Y	95	85	0	16	1	13
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	370 197	1 9	7068	2	Y	179	165	0	11	1	16
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					16
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	324 209	1 9	6323	2	Y	190	180	0	14	1	27
01	7626	X	6678	-0-	-948	-0-	337 215	1 9	6126	2	Y	195	177	0	17	1	28

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

08	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	364 128	1 9	7350	2	Y	116	107	0	25	1	18
09	8010	X	7579	-0-	-431	-0-	343 124	1 9	7112	2	Y	113	101	0	15	1	15
10	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	379 144	1 9	7253	2	Y	131	120	0	14	1	12
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					12
12	8215	X	7270	-0-	-945	-0-	345 141	1 9	6784	2	Y	128	128	0	14	1	18
01	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	395 153	1 9	7209	2	Y	139	125	0	12	1	20

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	175 161	1 9	3505	2	Y	146	134	0	27	1	23
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	164 186	1 9	3360	2	Y	169	150	0	19	1	23
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	185 194	1 9	3556	2	Y	176	162	0	21	1	16
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	181 155	1 9	3548	2	Y	141	135	0	10	1	20
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	203 175	1 9	3697	2	Y	159	143	0	13	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	274	1	5558	2	Y	71	66	0	15	1	11
							78	9									
09	6180	X	5739	-0-	-441	-0-	257	1	5403	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									
10	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	294	1	5589	2	Y	81	75	0	9	1	7
							89	9									
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					7
12	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	278	1	5457	2	Y	156	142	0	6	1	22
							172	9									
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	292	1	5335	2	Y	116	107	0	14	1	17
							128	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	461	-0-	-1058	-0-	23	1	426	2	Y	11	13	0	11	1	2
							12	9									
09	1470	X	603	-0-	-867	-0-	27	1	574	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
							2	9									
10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	59	1	1118	2	Y	42	38	0			4
							46	9									
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4
12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	44	43	0	3	1	6
							48	9									
*01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	Y	78	69	0	4	1	11
							86	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1681	-0-	-1264	-0-	70	1	1412	2	Y	181	172	0	50	1	28
							199	9									
09	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	94	1	1936	2	Y	249	220	0	23	1	34
							274	9									
10	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	108	1	2047	2	Y	285	263	0	30	1	26
							314	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					26
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	105	1	2008	2	Y	297	277	0	16	1	42
							327	9									
01	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	112	1	1969	2	Y	311	281	0	27	1	45
							342	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	116	100	0			16
							128	9									
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	65	61	0	14	1	6
							72	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
*12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	Y	139	122	0	2	1	20
							153	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	7	0	13	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049 X	18600	-0-	-2449	-0-	873	1	17702	2	Y	23	21	0	3	1	4
						25	9									
09	20370 X	18165	-0-	-2205	-0-	830	1	17273	2	Y	56	49	0	3	1	8
						62	9									
10	20026 X	18627	-0-	-1399	-0-	922	1	17632	2	Y	66	61	0	7	1	6
						73	9									
11	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					6
12	19561 X	17693	-0-	-1868	-0-	852	1	16760	2	Y	74	70	0	5	1	11
						81	9									
01	18786 X	17633	-0-	-1153	-0-	914	1	16631	2	Y	80	72	0	7	1	12
						88	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

08	10726 X	10115	-0-	-611	-0-	477	1	9638	2	Y	-0-					-0-
09	10260 X	9574	-0-	-686	-0-	438	1	9136	2	Y	-0-					-0-
10	10509 X	9837	-0-	-672	-0-	487	1	9350	2	Y	-0-					-0-
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	10199 X	9761	-0-	-438	-0-	470	1	9236	2	Y	50	43	0			7
						55	9									
01	10106 X	9666	-0-	-440	-0-	494	1	8966	2	Y	187	163	0	4	1	27
						206	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
09	5430	X	15	-0-	-5415	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	243	-0-	-1152	-0-	10	1	205	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	35	32	0	1	1	5
							39	9									
01	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

08	7068	X	6940	-0-	-128	-0-	323	1	6555	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	304	1	6344	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	317	1	6108	2	Y	62	57	0	7	1	6
							68	9									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					6
12	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	326	1	6432	2	Y	1	3	0	2	1	-0-
							1	9									
01	6944	X	6561	-0-	-383	-0-	341	1	6220	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

08	13299	X	12177	-0-	-1122	-0-	571	1	11532	2	Y	67	69	0	32	1	10
							74	9									
09	12270	X	11329	-0-	-941	-0-	518	1	10748	2	Y	57	50	0	9	1	8
							63	9									
10	12555	X	9775	-0-	-2780	-0-	483	1	9223	2	Y	63	58	0	7	1	6
							69	9									
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					6
12	12555	X	11514	-0-	-1041	-0-	554	1	10854	2	Y	96	89	0	6	1	14
							106	9									
01	12183	X	10990	-0-	-1193	-0-	568	1	10322	2	Y	91	83	0	9	1	13
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

08	12214	X	10909	-0-	-1305	-0-	512	1	10362	2	Y	32	30	0	8	1	5
							35	9									
09	11520	X	10483	-0-	-1037	-0-	481	1	9991	2	Y	10	10	0	4	1	1
							11	9									
10	12245	X	10940	-0-	-1305	-0-	541	1	10374	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
11	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					2
12	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	525	1	10314	2	Y	62	56	0	2	1	9
							68	9									
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	447	1	8135	2	Y	55	50	0	6	1	8
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	258	-0-	258	258	14 18	1 9	226	2	Y	16	15	0			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
*01	258 X	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

08	4185 X	3303	-0-	-882	-0-	148 176	1 9	2979	2	Y	160	149	0	36	1	25
09	4050 X	3005	-0-	-1045	-0-	130 190	1 9	2685	2	Y	173	154	0	20	1	24
10	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	160 245	1 9	3139	2	Y	223	206	0	21	1	20
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					20
12	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	152 229	1 9	3014	2	Y	208	199	0	15	1	30
01	3534 X	1457	-0-	-2077	-0-	71 97	1 9	1289	2	Y	88	86	0	19	1	13

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	136 20	1 9	2609	2	Y	18	16	0			2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	78 50	1 9	1564	2	Y	45	39	0			6
01	2759 X	1608	-0-	-1151	-0-	81 54	1 9	1473	2	Y	49	44	0	4	1	7

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	120	-0-	120	120	117	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	3353	-0-	-770	-0-	150	1	3036	2	Y	152	141	0	34	1	24
						167	9									
09	3990 X	1714	-0-	-2276	-0-	76	1	1585	2	Y	48	46	0	19	1	7
						53	9									
10	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	176	1	3417	2	Y	241	220	0	6	1	22
						265	9									
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					22
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	170	1	3318	2	Y	262	251	0	20	1	37
						288	9									
01	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	175	1	3220	2	Y	251	228	0	24	1	36
						276	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

08	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	122	1	2478	2	Y	408	378	0	86	1	63
						449	9									
09	3480 X	2297	-0-	-1183	-0-	92	1	1856	2	Y	317	285	0	52	1	43
						349	9									
10	3534 X	3042	-0-	-492	-0-	121	1	2281	2	Y	582	534	0	38	1	53
						640	9									
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					53
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	Y	496	474	0	37	1	70
						546	9									
*01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	Y	460	418	0	45	1	67
						506	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3924	-0-	-943	-0-	186	1	3738	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
09	4560	X	3789	-0-	-771	-0-	174	1	3604	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	196	1	3736	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	203	1	4040	2	Y	99	92	0	5	1	14
							109	9									
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	216	1	3923	2	Y	92	84	0	9	1	13
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5314	-0-	-1878	-0-	247	1	5006	2	Y	55	93	0	121	1	9
							61	9									
09	6960	X	5214	-0-	-1746	-0-	231	1	4831	2	Y	138	121	0	7	1	19
							152	9									
10	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	246	1	4732	2	Y	154	142	0	17	1	14
							169	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					14
*12	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	263	1	5192	2	Y	-0-	7	0	6	1	-0-
01	5394	X	4923	-0-	-471	-0-	259	1	4664	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	716	1	14488	2	Y	387	361	0	86	1	60
							426	9									
09	18330	X	14124	-0-	-4206	-0-	631	1	13095	2	Y	362	324	0	49	1	49
							398	9									
10	18941	X	14142	-0-	-4799	-0-	684	1	13103	2	Y	323	299	0	44	1	29
							355	9									
11	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					29
*12	16616	X	12885	-0-	-3731	-0-	611	1	11997	2	Y	252	241	0	19	1	36
							277	9									
01	14694	X	8692	-0-	-6002	-0-	444	1	8072	2	Y	160	150	0	23	1	23
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	163	1	3335	2	Y	44	41	0	9	1	7
							48	9									
09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	140	1	2916	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	157	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	156	1	3080	2	Y	59	53	0	2	1	8
							65	9									
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	177	1	3231	2	Y	55	50	0	5	1	8
							61	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1499	-0-	-1880	-0-	66	1	1334	2	Y	90	84	0	22	1	14
							99	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	122	1	2530	2	Y	134	119	0	11	1	18
							147	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	157	145	0	16	1	14
							173	9									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3209	2	Y	177	167	0	11	1	25
							195	9									
01	3348	X	2192	-0-	-1156	-0-	109	1	1940	2	Y	130	120	0	16	1	19
							143	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	254	1	4597	2	Y	36	31	0			5
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

08	10292	X	9214	-0-	-1078	-0-	433	1	8722	2	Y	54	51	0	13	1	8
							59	9									
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	435	1	9099	2	Y	449	389	0	7	1	61
							494	9									
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	506	1	9698	2	Y	59	61	0	54	1	5
							65	9									
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					5
12	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	849	1	16677	2	Y	75	73	0	7	1	11
							83	9									
*01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	611	1	11121	2	Y	167	147	0	7	1	24
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

08	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	1023	1	20723	2	Y	178	167	0	44	1	28
							196	9									
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	834	1	17306	2	Y	49	47	0	23	1	7
							54	9									
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	642	1	12270	2	Y	481	438	0	6	1	44
							529	9									
11	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					44
12	20925	X	8698	-0-	-12227	-0-	421	1	8273	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									
01	21948	X	11210	-0-	-10738	-0-	580	1	10565	2	Y	59	51	0			9
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5570	-0-	-568	-0-	257	1	5237	2	Y	69	64	0	15	1	11
							76	9									
09	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	241	1	4958	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	6448	X	4439	-0-	-2009	-0-	217	1	4146	2	Y	69	64	0	8	1	6
							76	9									
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					6
12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	256	1	5009	2	Y	100	95	0	7	1	14
							110	9									
01	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	270	1	4918	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

08	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	596	1	12046	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	12930	X	12202	-0-	-728	-0-	557	1	11595	2	Y	45	40	0	6	1	6
							50	9									
10	13020	X	12181	-0-	-839	-0-	602	1	11522	2	Y	52	47	0	6	1	5
							57	9									
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					5
12	12834	X	11650	-0-	-1184	-0-	560	1	10992	2	Y	89	81	0	4	1	13
							98	9									
01	12679	X	12387	-0-	-292	-0-	643	1	11668	2	Y	69	64	0	8	1	10
							76	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

08	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	182	1	3673	2	Y	148	134	0	23	1	23
							163	9									
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	171	1	3545	2	Y	157	140	0	19	1	21
							173	9									
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	195	1	3693	2	Y	147	136	0	19	1	13
							162	9									
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					13
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	185	1	3621	2	Y	124	121	0	11	1	18
							136	9									
01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	192	1	3545	2	Y	112	103	0	11	1	16
							123	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	206	-0-	-383	-0-	7	1	155	2	Y	40	34	0			6
							44	9									
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

08	14787	X	12131	-0-	-2656	-0-	565	1	11447	2	Y	108	30	0	78	1	108
							119	9									
09	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	620	1	12923	2	Y	108	20	0	88	1	108
							119	9									
10	14725	X	14134	-0-	-591	-0-	694	1	13321	2	Y	108	12	0	96	1	108
							119	9									
11	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					108
12	14446	X	13847	-0-	-599	-0-	662	1	13066	2	Y	108	62	0	46	1	108
							119	9									
01	14136	X	13704	-0-	-432	-0-	712	1	12941	2	Y	46	78	0	69	1	7
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

08	21390	X	19959	-0-	-1431	-0-	940	1	19018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	20370	X	19146	-0-	-1224	-0-	877	1	18269	2	Y	-0-					-0-
10	20646	X	19749	-0-	-897	-0-	980	1	18769	2	Y	-0-					-0-
11	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	19964	X	19392	-0-	-572	-0-	940	1	18452	2	Y	-0-					-0-
01	19964	X	19166	-0-	-798	-0-	999	1	18167	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	288	1	5865	2	Y	146	132	0	23	1	23
							161	9									
09	7020	X	5370	-0-	-1650	-0-	244	1	5073	2	Y	48	46	0	18	1	7
							53	9									
10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	302	1	5804	2	Y	130	119	0	6	1	12
							143	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					12
12	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	290	1	5736	2	Y	246	232	0	15	1	35
							271	9									
*01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	320	1	5811	2	Y	239	217	0	22	1	35
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	1977	-0-	-3324	-0-	86	1	1705	2	Y	169	171	0	71	1	26
							186	9									
09	5130	X	2540	-0-	-2590	-0-	104	1	2142	2	Y	267	235	0	22	1	36
							294	9									
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	173	1	3232	2	Y	444	408	0	32	1	40
							488	9									
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					40
12	3968	X	1323	-0-	-2645	-0-	54	1	1085	2	Y	167	165	0	17	1	24
							184	9									
01	3906	X	1494	-0-	-2412	-0-	68	1	1192	2	Y	213	191	0	15	1	31
							234	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

08	13144	X	5323	-0-	-7821	-0-	250	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	4615	-0-	-5915	-0-	211	1	4404	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	5332	X	4487	-0-	-845	-0-	236	1	4251	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

08	32054	X	19868	-0-	-12186	-0-	909	1	18455	2	Y	458	418	0	79	1	71
							504	9									
09	28470	X	18887	-0-	-9583	-0-	844	1	17545	2	Y	453	404	0	58	1	62
							498	9									
10	27900	X	19612	-0-	-8288	-0-	944	1	18125	2	Y	494	456	0	55	1	45
							543	9									
11	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					Y	NO RPT					45
12	19871	X	17682	-0-	-2189	-0-	831	1	16345	2	Y	460	442	0	35	1	65
							506	9									
01	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	837	1	15202	2	Y	979	860	0	42	1	142
							1077	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

08	17546	X	11591	-0-	-5955	-0-	527	1	10677	2	Y	352	323	0	67	1	55
							387	9									
09	15210	X	12106	-0-	-3104	-0-	535	1	11094	2	Y	434	385	0	45	1	59
							477	9									
10	14570	X	11092	-0-	-3478	-0-	530	1	10154	2	Y	371	343	0	53	1	34
							408	9									
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					34
*12	12524	X	10433	-0-	-2091	-0-	495	1	9729	2	Y	190	195	0	24	1	27
							209	9									
01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	521	1	9486	2	Y	256	229	0	17	1	37
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6320	-0-	-314	-0-	288	1	5923	2	Y	99	90	0	17	1	15
							109	9									
09	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	271	1	5607	2	Y	101	89	0	13	1	14
							111	9									
10	6448	X	5943	-0-	-505	-0-	288	1	5530	2	Y	114	106	0	12	1	10
							125	9									
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					10
12	6324	X	6181	-0-	-143	-0-	294	1	5765	2	Y	111	106	0	8	1	16
							122	9									
01	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	309	1	5604	2	Y	115	104	0	10	1	17
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

08	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	230	1	4643	2	Y	46	43	0	10	1	7
							51	9									
09	5820	X	4691	-0-	-1129	-0-	214	1	4426	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
10	6014	X	4226	-0-	-1788	-0-	205	1	3968	2	Y	48	44	0	6	1	4
							53	9									
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					4
12	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	225	1	4419	2	Y	59	57	0	5	1	8
							65	9									
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	237	1	4286	2	Y	63	57	0	5	1	9
							69	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

08	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	96	1	1966	2	Y	246	230	0	58	1	38
							271	9									
09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	87	1	1818	2	Y	240	214	0	31	1	33
							264	9									
10	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	111	1	2159	2	Y	360	331	0	29	1	33
							396	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					33
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	125	1	2447	2	Y	367	342	0	20	1	52
							404	9									
01	2666	X	1526	-0-	-1140	-0-	71	1	1256	2	Y	181	174	0	33	1	26
							199	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		119
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	7438	-0-	-6357	-0-	351	1	7087	2	Y	-0-					-0-
09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	698	1	14538	2	Y	-0-					-0-
10	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	697	1	13372	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	15748	X	13450	-0-	-2298	-0-	652	1	12796	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	15748	X	13231	-0-	-2517	-0-	689	1	12535	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1016	-0-	-1061	-0-	42	1	849	2	Y	114	102	0	17	1	18
							125	9									
09	2010	X	1070	-0-	-940	-0-	42	1	916	2	Y	102	92	0	14	1	14
							112	9									
10	1116	X	771	-0-	-345	-0-	36	1	649	2	Y	78	72	0	13	1	7
							86	9									
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7
12	1116	X	1107	-0-	-9	-0-	46	1	888	2	Y	157	142	0	6	1	22
							173	9									
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	0	14	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	247	1	5037	2	Y	103	92	0	15	1	16
							113	9									
09	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	279	1	5777	2	Y	137	121	0	13	1	19
							151	9									
10	6634	X	6304	-0-	-330	-0-	306	1	5848	2	Y	136	126	0	17	1	12
							150	9									
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					12
12	6417	X	6254	-0-	-163	-0-	296	1	5796	2	Y	147	140	0	11	1	21
							162	9									
01	6417	X	6187	-0-	-230	-0-	311	1	5710	2	Y	151	137	0	13	1	22
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36332	X	33728	-0-	-2604	-0-	1586	1	32113	2	Y	26	22	0	1	1	4
							29	9									
09	35160	X	32288	-0-	-2872	-0-	1481	1	30803	2	Y	4	4	0	3	1	1
							4	9									
10	34844	X	30733	-0-	-4111	-0-	1524	1	29205	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	33270	X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	1707	1	33521	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	33728	X	33578	-0-	-150	-0-	1745	1	31741	2	Y	84	72	0	1	1	12
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609 X	13232	-0-	-377	-0-	623	1	12609	2	Y	-0-					-0-
09	13170 X	12560	-0-	-610	-0-	575	1	11985	2	Y	-0-					-0-
10	13578 X	13044	-0-	-534	-0-	645	1	12399	2	Y	-0-					-0-
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	13237 X	12212	-0-	-1025	-0-	590	1	11621	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	13237 X	11027	-0-	-2210	-0-	575	1	10450	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

08	9920 X	7920	-0-	-2000	-0-	364	1	7393	2	Y	148	137	0	32	1	23
						163	9									
09	9600 X	7537	-0-	-2063	-0-	337	1	7034	2	Y	151	134	0	19	1	21
						166	9									
10	8587 X	7764	-0-	-823	-0-	375	1	7182	2	Y	188	174	0	18	1	17
						207	9									
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					17
12	8091 X	7608	-0-	-483	-0-	357	1	7028	2	Y	203	193	0	14	1	29
						223	9									
01	7905 X	7485	-0-	-420	-0-	378	1	6886	2	Y	201	183	0	18	1	29
						221	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

08	10230 X	7639	-0-	-2591	-0-	288	1	5831	2	Y	1382	1176	0	20	1	214
						1520	9									
09	10260 X	6452	-0-	-3808	-0-	295	1	6105	2	Y	47	80	0	175	1	6
						52	9									
10	10602 X	8217	-0-	-2385	-0-	404	1	7784	2	Y	26	24	0	6	1	2
						29	9									
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					2
12	8525 X	8222	-0-	-303	-0-	397	1	7790	2	Y	32	31	0	3	1	5
						35	9									
01	8215 X	8211	-0-	-4	-0-	422	1	7694	2	Y	86	75	0	3	1	13
						95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7217	-0-	-2083	-0-	337	1	6779	2	Y	92	107	0	74	1	14
							101	9									
09	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	311	1	6451	2	Y	81	72	0	12	1	11
							89	9									
10	9300	X	3586	-0-	-5714	-0-	175	1	3359	2	Y	47	44	0	10	1	4
							52	9									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					4
12	7688	X	6646	-0-	-1042	-0-	320	1	6263	2	Y	57	57	0	6	1	8
							63	9									
01	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	358	1	6544	2	Y	33	31	0	5	1	5
							36	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	296	1	6173	2	Y	335	289	0			46
							369	9									
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422	1	8059	2	Y	182	170	0	41	1	17
							200	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	329	1	6462	2	Y	154	147	0	12	1	22
							169	9									
01	8680	X	6349	-0-	-2331	-0-	323	1	5874	2	Y	138	126	0	14	1	20
							152	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	Y	40	35	0			5
							44	9									
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	186	1	3582	2	Y	92	84	0	5	1	8
							101	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	Y	78	73	0	5	1	11
							86	9									
01	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	158	1	2931	2	Y	91	82	0	7	1	13
							100	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		468	-0-	468	468	22	1	435	2	Y	10	12	0	2	1	1
							11	9									
*01	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	307 135	1 9	6214	2	Y	123	113	0	23	1	19
09	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	276 141	1 9	5737	2	Y	128	114	0	16	1	17
10	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	316 157	1 9	6071	2	Y	143	131	0	16	1	13
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					13
12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	289 164	1 9	5693	2	Y	149	143	0	12	1	21
01	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	311 178	1 9	5647	2	Y	162	146	0	14	1	23

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6142	-0-	-926	-0-	282 171	1 9	5689	2	Y	155	143	0	32	1	24
09	6540	X	6031	-0-	-509	-0-	270 164	1 9	5597	2	Y	149	133	0	20	1	20
10	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	284 129	1 9	5440	2	Y	117	108	0	18	1	11
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					11
12	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	278 189	1 9	5479	2	Y	172	166	0	14	1	24
01	6231	X	5939	-0-	-292	-0-	301 206	1 9	5432	2	Y	187	168	0	16	1	27

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	131 20	1 9	2648	2	Y	18	17	0	4	1	3
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	128 29	1 9	2637	2	Y	26	23	0	2	1	4
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	140 26	1 9	2695	2	Y	24	23	0	3	1	2
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					2
12	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	137 31	1 9	2642	2	Y	28	27	0	2	1	4
01	2852	N	2354	-0-	-498	-0-	121 29	1 9	2204	2	Y	26	23	0	3	1	4

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	1125 12	1 9	22736	2	Y	11	9	0			2
09	24450	X	22683	-0-	-1767	-0-	1038 33	1 9	21612	2	Y	30	27	0	1	1	4
10	25048	X	23755	-0-	-1293	-0-	1175 41	1 9	22539	2	Y	37	34	0	4	1	3
11	24240	X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT					3
12	23870	X	22041	-0-	-1829	-0-	1066 45	1 9	20930	2	Y	41	38	0	3	1	6
01	23870	X	22211	-0-	-1659	-0-	1154 44	1 9	21013	2	Y	40	36	0	4	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	128	1	2589	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

08	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	70	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	951	-0-	-723	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1488	X	1376	-0-	-112	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

08	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	168	1	3465	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	161	1	3142	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	172	1	3385	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

08	961	X	142	-0-	-819	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	155	X	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	532	1	10763	2	Y	18	15	0	2	1	3
							20	9									
09	11100	X	10797	-0-	-303	-0-	495	1	10288	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									
10	11377	X	11139	-0-	-238	-0-	553	1	10563	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					2
12	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	531	1	10439	2	Y	25	24	0	2	1	3
							28	9									
01	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	564	1	10229	2	Y	27	24	0	2	1	4
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9417	-0-	-224	-0-	442	1	8949	2	Y	24	22	0	5	1	4
							26	9									
09	9210	X	9018	-0-	-192	-0-	410	1	8582	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									
10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	459	1	8794	2	Y	26	24	0	3	1	2
							29	9									
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					2
12	9424	X	9112	-0-	-312	-0-	439	1	8637	2	Y	33	29	0	2	1	5
							36	9									
*01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	587	1	10656	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	485	1	9796	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	8790	-0-	-3330	-0-	405	1	8385	2	Y	-0-					-0-
10	12524	X	10205	-0-	-2319	-0-	506	1	9698	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	655	1	12903	2	Y	-0-					-0-
*01	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	627	1	11370	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	16425	-0-	-2516	-0-	766	1	15540	2	Y	108	98	0	17	1	17
							119	9									
09	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	802	1	16731	2	Y	143	127	0	14	1	19
							157	9									
10	19809	X	16548	-0-	-3261	-0-	812	1	15545	2	Y	174	160	0	17	1	16
							191	9									
11	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					16
12	19809	X	16511	-0-	-3298	-0-	697	1	13693	2	Y	1928	1664	0	7	1	274
							2121	9									
01	18290	X	17231	-0-	-1059	-0-	891	1	16195	2	Y	132	213	0	174	1	19
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	13586	-0-	-7153	-0-	640 45	1 9	12901	2	Y	41	35	0	1	1	6
09	17940	X	14273	-0-	-3667	-0-	647 127	1 9	13499	2	Y	115	100	0	5	1	16
10	17267	X	12899	-0-	-4368	-0-	635 106	1 9	12158	2	Y	96	89	0	14	1	9
11	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					9
12	14756	X	13743	-0-	-1013	-0-	655 199	1 9	12889	2	Y	181	172	0	12	1	26
01	14756	X	13957	-0-	-799	-0-	712 275	1 9	12970	2	Y	250	224	0	16	1	36

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	66 92	1 9	1339	2	Y	84	79	0	21	1	13
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	11	1	-0-
10	1767	X	1220	-0-	-547	-0-	59 54	1 9	1107	2	Y	49	45	0			4
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4
12	1581	X	1281	-0-	-300	-0-	51 191	1 9	1039	2	Y	174	152	0	2	1	25
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	0	16	1	-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	13194	-0-	-229	-0-	614 179	1 9	12401	2	Y	163	152	0	38	1	25
09	12480	X	11651	-0-	-829	-0-	529 144	1 9	10978	2	Y	131	117	0	21	1	18
10	12865	X	4504	-0-	-8361	-0-	223 77	1 9	4204	2	Y	70	66	0	16	1	6
11	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					6
12	13206	X	3146	-0-	-10060	-0-	150 53	1 9	2943	2	Y	48	44	0	2	1	7
01	13206	X	3610	-0-	-9596	-0-	185 86	1 9	3339	2	Y	78	70	0	4	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11114	-0-	-697	-0-	519	1	10488	2	Y	97	88	0	17	1	15
							107	9									
09	11100	X	10398	-0-	-702	-0-	472	1	9828	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									
10	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	492	1	9433	2	Y	143	131	0	11	1	13
							157	9									
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					13
12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	512	1	10015	2	Y	157	150	0	11	1	22
							173	9									
*01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	575	1	10517	2	Y	161	146	0	14	1	23
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

08	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	4	0	12	1	-0-
09	13470	X	12988	-0-	-482	-0-	595	1	12329	2	Y	58	50	0			8
							64	9									
10	13919	X	12354	-0-	-1565	-0-	611	1	11726	2	Y	15	15	0	7	1	1
							17	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					1
12	13423	X	6147	-0-	-7276	-0-	299	1	5848	2	Y	-0-					-0-
01	13423	X	13096	-0-	-327	-0-	685	1	12411	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6154	-0-	-480	-0-	287	1	5813	2	Y	49	45	0	10	1	8
							54	9									
09	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	263	1	5462	2	Y	48	43	0	6	1	7
							53	9									
10	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	296	1	5718	2	Y	58	54	0	6	1	5
							64	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					5
12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	281	1	5511	2	Y	44	44	0	5	1	6
							48	9									
01	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	305	1	5484	2	Y	36	33	0	4	1	5
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

08	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	261	1	5287	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	246	1	5150	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	611	-0-	-5248	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	220	1	4316	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	269	1	4909	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	326	1	6606	2	Y	802	681	0	9	1	124
							882	9									
09	7260	X	6215	-0-	-1045	-0-	280	1	5826	2	Y	99	108	0	102	1	13
							109	9									
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	301	1	5798	2	Y	901	820	0	12	1	82
							991	9									
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					82
12	7812	X	7073	-0-	-739	-0-	339	1	6646	2	Y	80	75	0	4	1	11
							88	9									
01	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	350	1	6324	2	Y	75	68	0	7	1	11
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

08	10230	X	9536	-0-	-694	-0-	445	1	8983	2	Y	98	91	0	19	1	15
							108	9									
09	9900	X	8758	-0-	-1142	-0-	393	1	8245	2	Y	109	96	0	13	1	15
							120	9									
10	9889	X	8910	-0-	-979	-0-	435	1	8320	2	Y	141	130	0	13	1	13
							155	9									
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					13
12	9548	X	8503	-0-	-1045	-0-	404	1	7963	2	Y	124	116	0	7	1	18
							136	9									
01	9548	X	9476	-0-	-72	-0-	485	1	8823	2	Y	153	138	0	11	1	22
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	32	1	678	2	Y	20	24	0	17	1	3
							22	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	76	69	0			7
							84	9									
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					7
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	89	1	1622	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	314	1	6170	2	Y	159	166	0	23	1	23
							175	9									
*01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	285	1	5159	2	Y	129	119	0	14	1	19
							142	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	154	1	3071	2	Y	75	68	0	14	1	12
							83	9									
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	142	1	2982	2	Y	67	61	0	9	1	9
							74	9									
10	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	136	1	2640	2	Y	53	49	0	8	1	5
							58	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					5
12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	153	1	3046	2	Y	73	70	0	6	1	10
							80	9									
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	150	1	2680	2	Y	74	66	0	7	1	11
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7834	-0-	-1776	-0-	367	1	7467	2	Y	-0-					-0-
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	405	1	8359	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	437	1	8370	2	Y	111	101	0	2	1	10
							122	9									
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					10
12	9083	X	8502	-0-	-581	-0-	404	1	7967	2	Y	119	113	0	9	1	17
							131	9									
01	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	410	1	7472	2	Y	97	89	0	11	1	14
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	7	1	161	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	570	N	21	-0-	-549	-0-	14	2	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	1
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
*01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	81	72	0	4	1	12
							89	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	104	1	2109	2	Y	77	70	0	12	1	12
							85	9									
09	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	66	1	1380	2	Y	58	52	0	10	1	8
							64	9									
10	2945	X	1414	-0-	-1531	-0-	66	1	1257	2	Y	83	76	0	7	1	8
							91	9									
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8
12	2294	X	1244	-0-	-1050	-0-	57	1	1120	2	Y	61	61	0	6	1	9
							67	9									
01	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-	56	1	1021	2	Y	60	54	0	6	1	9
							66	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

08	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	107	1	2175	2	Y	28	27	0	8	1	4
							31	9									
09	2310	X	2244	-0-	-66	-0-	99	1	2110	2	Y	32	28	0	4	1	4
							35	9									
10	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	106	1	1970	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	42	41	0	4	1	6
							46	9									
01	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	114	1	2061	2	Y	41	37	0	4	1	6
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

08	20212	X	14929	-0-	-5283	-0-	702	1	14197	2	Y	27	26	0	5	1	4
							30	9									
09	18090	X	14979	-0-	-3111	-0-	685	1	14261	2	Y	30	27	0	3	1	4
							33	9									
10	17577	X	14171	-0-	-3406	-0-	705	1	13448	2	Y	16	15	0	4	1	1
							18	9									
11	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					1
12	15469	X	10345	-0-	-5124	-0-	496	1	9769	2	Y	73	71	0	7	1	10
							80	9									
01	15469	X	13195	-0-	-2274	-0-	685	1	12404	2	Y	96	85	0	7	1	14
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108 X	1375	-0-	-733	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	1149	-0-	-891	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1891 X	1196	-0-	-695	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1891 X	1131	-0-	-760	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

08	18569 X	16275	-0-	-2294	-0-	761	1	15358	2	Y	142	128	0	22	1	22
						156	9									
09	17970 X	17883	-0-	-87	-0-	814	1	16916	2	Y	139	124	0	18	1	19
						153	9									
10	18569 X	15623	-0-	-2946	-0-	766	1	14711	2	Y	133	123	0	17	1	12
						146	9									
11	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					12
12	18476 X	14409	-0-	-4067	-0-	692	1	13573	2	Y	131	125	0	9	1	19
						144	9									
01	18476 X	15341	-0-	-3135	-0-	793	1	14447	2	Y	92	86	0	12	1	13
						101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

08	15004 X	14055	-0-	-949	-0-	658	1	13312	2	Y	77	72	0	16	1	12
						85	9									
09	14310 X	11016	-0-	-3294	-0-	503	1	10459	2	Y	49	44	0	10	1	7
						54	9									
10	14012 X	12266	-0-	-1746	-0-	604	1	11579	2	Y	75	69	0	6	1	7
						83	9									
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					7
12	14043 X	12294	-0-	-1749	-0-	590	1	11606	2	Y	89	83	0	6	1	13
						98	9									
01	14043 X	11633	-0-	-2410	-0-	599	1	10936	2	Y	89	81	0	8	1	13
						98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

08	24676 X	19595	-0-	-5081	-0-	921	1	18601	2	Y	66	60	0	12	1	10
						73	9									
09	21420 X	18453	-0-	-2967	-0-	842	1	17527	2	Y	76	68	0	8	1	10
						84	9									
10	20832 X	19348	-0-	-1484	-0-	958	1	18376	2	Y	13	13	0	9	1	1
						14	9									
11	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					1
12	19592 X	18134	-0-	-1458	-0-	872	1	17120	2	Y	129	119	0	6	1	18
						142	9									
01	19592 X	18823	-0-	-769	-0-	973	1	17700	2	Y	136	122	0	12	1	20
						150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	352	1	7117	2	Y	71	65	0	15	1	11
							78	9									
09	8400	X	7185	-0-	-1215	-0-	326	1	6784	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	8680	X	7314	-0-	-1366	-0-	359	1	6870	2	Y	77	71	0	8	1	7
							85	9									
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					7
12	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	343	1	6734	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	364	1	6661	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

08	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	323	1	6563	2	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
09	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	296	1	6146	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
10	7161	X	6852	-0-	-309	-0-	339	1	6502	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					1
12	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	273	1	5341	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	341	1	6214	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

08	26443	X	5665	-0-	-20778	-0-	267	1	5398	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	10074	-0-	-15396	-0-	461	1	9613	2	Y	-0-					-0-
10	20336	X	8607	-0-	-11729	-0-	426	1	8181	2	Y	-0-					-0-
11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12679	X	7709	-0-	-4970	-0-	374	1	7335	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	7090	-0-	-3326	-0-	370	1	6719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

08	26288	X	24743	-0-	-1545	-0-	1159	1	23508	2	Y	69	63	0	14	1	11
							76	9									
09	25440	X	23452	-0-	-1988	-0-	1068	1	22307	2	Y	70	62	0	9	1	10
							77	9									
10	25823	X	24156	-0-	-1667	-0-	1193	1	22871	2	Y	84	77	0	9	1	8
							92	9									
11	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					8
*12	24893	X	23635	-0-	-1258	-0-	1140	1	22396	2	Y	90	86	0	6	1	13
							99	9									
01	24738	X	23324	-0-	-1414	-0-	1210	1	22011	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7488	-0-	-1347	-0-	351	1	7078	2	Y	54	52	0	16	1	8
							59	9									
09	8550	X	7401	-0-	-1149	-0-	333	1	6965	2	Y	94	82	0	7	1	13
							103	9									
10	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	381	1	7313	2	Y	131	121	0	11	1	12
							144	9									
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					12
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	369	1	7239	2	Y	142	136	0	10	1	20
							156	9									
*01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	402	1	7355	2	Y	150	135	0	13	1	22
							165	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

08	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	100	1	2050	2	Y	56	53	0	16	1	9
							62	9									
09	2880	X	1677	-0-	-1203	-0-	76	1	1555	2	Y	42	38	0	7	1	6
							46	9									
10	2976	X	1897	-0-	-1079	-0-	92	1	1760	2	Y	41	38	0	5	1	4
							45	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					4
12	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	68	1	1357	2	Y	13	16	0	3	1	2
							14	9									
01	2201	X	924	-0-	-1277	-0-	49	1	874	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

08	9672	X	8555	-0-	-1117	-0-	399	1	8051	2	Y	95	87	0	20	1	15
							105	9									
09	9360	X	8023	-0-	-1337	-0-	364	1	7554	2	Y	95	85	0	12	1	13
							105	9									
10	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	417	1	7964	2	Y	150	137	0	12	1	14
							165	9									
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					14
12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	379	1	7447	2	Y	115	111	0	9	1	16
							127	9									
01	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	423	1	7721	2	Y	129	115	0	11	1	19
							142	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

08	15035	X	11245	-0-	-3790	-0-	528	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	554	1	11493	2	Y	-0-					-0-
10	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	758	1	14573	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					1
12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	635	1	12472	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
01	15345	X	12809	-0-	-2536	-0-	665	1	12122	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	68	1	1428	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	88	1	1609	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	540	1	10924	2	Y	-0-	6	0	17	1	-0-
09	11220	X	10160	-0-	-1060	-0-	467	1	9693	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	505	1	9667	2	Y	-0-					-0-
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11811	X	10330	-0-	-1481	-0-	501	1	9829	2	Y	-0-					-0-
01	11470	X	9829	-0-	-1641	-0-	510	1	9295	2	Y	22	19	0			3
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	10000	-0-	-2276	-0-	466	1	9468	2	Y	60	55	0	8	1	9
							66	9									
09	11550	X	8697	-0-	-2853	-0-	393	1	8224	2	Y	73	64	0	8	1	10
							80	9									
10	11718	X	10883	-0-	-835	-0-	534	1	10250	2	Y	90	83	0	9	1	8
							99	9									
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					8
12	10354	X	7809	-0-	-2545	-0-	373	1	7304	2	Y	120	111	0	6	1	17
							132	9									
01	10881	X	10202	-0-	-679	-0-	462	1	8378	2	Y	1238	1064	0	11	1	180
							1362	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	11966	-0-	-3999	-0-	561	1	11405	2	Y	-0-					-0-
09	15090	X	14133	-0-	-957	-0-	647	1	13486	2	Y	-0-					-0-
10	15531	X	13505	-0-	-2026	-0-	670	1	12835	2	Y	-0-					-0-
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14632	X	14122	-0-	-510	-0-	683	1	13439	2	Y	-0-					-0-
01	14601	X	14505	-0-	-96	-0-	759	1	13746	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	210	1	4255	2	Y	645	602	0	148	1	100
							710	9									
09	5580	X	3723	-0-	-1857	-0-	145	1	3080	2	Y	453	409	0	82	1	62
							498	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	929	852	0	55	1	84
							1022	9									
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					84
12	5766	X	5731	-0-	-35	-0-	235	1	4586	2	Y	827	792	0	63	1	117
							910	9									
01	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	253	1	4581	2	Y	818	741	0	75	1	119
							900	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32550	X	27018	-0-	-5532	-0-	1264 147	1 9	25607	2	Y	134	124	0	28	1	21
09	27840	X	25497	-0-	-2343	-0-	1165 147	1 9	24185	2	Y	134	120	0	17	1	18
10	28210	X	27156	-0-	-1054	-0-	1340 158	1 9	25658	2	Y	144	133	0	16	1	13
11	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					13
12	27187	X	26174	-0-	-1013	-0-	1260 157	1 9	24757	2	Y	143	136	0	11	1	20
01	27156	X	25539	-0-	-1617	-0-	1320 175	1 9	24044	2	Y	159	143	0	13	1	23

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

08	3813	X	1183	-0-	-2630	-0-	49 135	1 9	999	2	Y	123	131	0	69	1	19
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130 375	1 9	2720	2	Y	341	298	0	16	1	46
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	0	41	1	-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150 551	1 9	2955	2	Y	501	464	0	26	1	71
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	125 290	1 9	2248	2	Y	264	252	0	45	1	38

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

08	20770	X	18344	-0-	-2426	-0-	855 178	1 9	17311	2	Y	162	150	0	33	1	25
09	19410	X	17221	-0-	-2189	-0-	783 186	1 9	16252	2	Y	169	150	0	21	1	23
10	19344	X	17855	-0-	-1489	-0-	874 227	1 9	16754	2	Y	206	190	0	20	1	19
11	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					19
12	18507	X	17526	-0-	-981	-0-	839 223	1 9	16464	2	Y	203	196	0	16	1	29
01	18352	X	17339	-0-	-1013	-0-	893 241	1 9	16205	2	Y	219	198	0	18	1	32

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	307	-0-	-293	-0-	14 20	1 9	273	2	Y	18	16	0			2
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	310	X	221	-0-	-89	-0-	9 25	1 9	187	2	Y	23	20	0			3
*01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	273	2	Y	34	30	0	2	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2488	-0-	-1914	-0-	107 210	1 9	2171	2	Y	191	178	0	44	1	30
09	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	84 190	1 9	1769	2	Y	173	155	0	24	1	24
10	3410	X	2425	-0-	-985	-0-	108 257	1 9	2060	2	Y	234	216	0	21	1	21
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					21
12	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	81 216	1 9	1610	2	Y	196	189	0	17	1	28
01	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	71 188	1 9	1343	2	Y	171	156	0	18	1	25

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26133	X	23807	-0-	-2326	-0-	1109 221	1 9	22477	2	Y	201	183	0	34	1	31
09	24690	X	22448	-0-	-2242	-0-	1018 195	1 9	21235	2	Y	177	159	0	25	1	24
10	24986	X	23130	-0-	-1856	-0-	1144 37	1 9	21949	2	Y	34	33	0	22	1	3
11	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT					3
12	23932	X	22040	-0-	-1892	-0-	1053 266	1 9	20721	2	Y	242	231	0	18	1	34
01	23808	X	22561	-0-	-1247	-0-	1162 279	1 9	21120	2	Y	254	229	0	22	1	37

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18879	X	18181	-0-	-698	-0-	846 215	1 9	17120	2	Y	195	180	0	39	1	30
09	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	820 218	1 9	17037	2	Y	198	176	0	25	1	27
10	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	915 232	1 9	17551	2	Y	211	195	0	24	1	19
11	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					19
12	18693	X	18200	-0-	-493	-0-	870 242	1 9	17088	2	Y	220	210	0	16	1	31
01	18693	X	17820	-0-	-873	-0-	917 245	1 9	16658	2	Y	223	202	0	20	1	32

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11155	-0-	-780	-0-	522 42	1 9	10591	2	Y	38	35	0	7	1	6
09	11160	X	10153	-0-	-1007	-0-	462 58	1 9	9633	2	Y	53	47	0	5	1	7
10	11532	X	10563	-0-	-969	-0-	520 68	1 9	9975	2	Y	62	57	0	6	1	6
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					6
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	519 66	1 9	10193	2	Y	60	54	0	2	1	9
01	11160	X	10401	-0-	-759	-0-	537 116	1 9	9748	2	Y	105	93	0	6	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	651	X	629	-0-	-22	-0-	30	1	598	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	483	1	9519	2	Y	13	26	0	12	1	2
							14	9									
*01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	436	1	7947	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	0	9	1	-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	744	X	499	-0-	-245	-0-	23	1	455	2	Y	19	19	0	2	1	3
							21	9									
*01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
*01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	19	18	0	2	1	3
							21	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

08	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	445	1	9022	2	Y	143	132	0	30	1	22
							157	9									
09	10440	X	9024	-0-	-1416	-0-	407	1	8464	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									
10	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	449	1	8621	2	Y	162	149	0	17	1	15
							178	9									
11	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					15
12	10013	X	9078	-0-	-935	-0-	431	1	8445	2	Y	184	175	0	12	1	26
							202	9									
01	9610	X	8712	-0-	-898	-0-	444	1	8078	2	Y	173	157	0	17	1	25
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

08	22754	X	21559	-0-	-1195	-0-	1015	1	20523	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
09	21600	X	20359	-0-	-1241	-0-	935	1	19424	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	22165	X	20906	-0-	-1259	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-
11	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	21607	X	20087	-0-	-1520	-0-	972	1	19115	2	Y	-0-					-0-
01	21545	X	19732	-0-	-1813	-0-	1028	1	18704	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

08	19933	X	18069	-0-	-1864	-0-	846	1	17067	2	Y	142	131	0	28	1	22
							156	9									
09	19290	X	17144	-0-	-2146	-0-	779	1	16208	2	Y	143	128	0	18	1	19
							157	9									
10	19437	X	17779	-0-	-1658	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	17	1	15
							184	9									
11	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					15
12	18290	X	17146	-0-	-1144	-0-	822	1	16129	2	Y	177	169	0	13	1	25
							195	9									
01	18073	X	15689	-0-	-2384	-0-	807	1	14689	2	Y	175	159	0	16	1	25
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

08	26133	X	23882	-0-	-2251	-0-	1122	1	22697	2	Y	57	53	0	12	1	9
							63	9									
09	24630	X	22530	-0-	-2100	-0-	1029	1	21435	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	25017	X	23149	-0-	-1868	-0-	1144	1	21932	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					6
12	24335	X	20474	-0-	-3861	-0-	989	1	19401	2	Y	76	72	0	5	1	11
							84	9									
01	23870	X	22664	-0-	-1206	-0-	1177	1	21399	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23064	X	21586	-0-	-1478	-0-	1008	1	20448	2	Y	118	109	0	24	1	18
							130	9									
09	22140	X	20550	-0-	-1590	-0-	937	1	19482	2	Y	119	106	0	15	1	16
							131	9									
10	22444	X	21298	-0-	-1146	-0-	1049	1	20092	2	Y	143	132	0	14	1	13
							157	9									
11	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					13
12	21731	X	20273	-0-	-1458	-0-	974	1	19130	2	Y	154	146	0	11	1	22
							169	9									
01	21576	X	19801	-0-	-1775	-0-	1023	1	18602	2	Y	160	145	0	14	1	23
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	17321	-0-	-969	-0-	807	1	16360	2	Y	140	125	0	17	1	22
							154	9									
09	17430	X	16509	-0-	-921	-0-	745	1	15570	2	Y	176	156	0	18	1	24
							194	9									
10	17701	X	16843	-0-	-858	-0-	826	1	15791	2	Y	205	189	0	21	1	19
							226	9									
11	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					19
12	17329	X	16204	-0-	-1125	-0-	779	1	15330	2	Y	86	94	0	15	1	12
							95	9									
01	17329	X	16761	-0-	-568	-0-	860	1	15660	2	Y	219	191	0	8	1	32
							241	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4774	-0-	-1209	-0-	226	1	4548	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4502	-0-	-1198	-0-	206	1	4294	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5642	X	4651	-0-	-991	-0-	229	1	4392	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					2
12	5084	X	3780	-0-	-1304	-0-	181	1	3570	2	Y	26	25	0	3	1	4
							29	9									
*01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	264	1	4841	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25358	X	24055	-0-	-1303	-0-	1127	1	22800	2	Y	116	107	0	25	1	18
							128	9									
09	23700	X	22693	-0-	-1007	-0-	1037	1	21558	2	Y	89	80	0	15	1	12
							98	9									
10	24118	X	23718	-0-	-400	-0-	1169	1	22403	2	Y	133	122	0	11	1	12
							146	9									
11	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					Y	NO RPT					12
12	24056	X	23401	-0-	-655	-0-	1127	1	22127	2	Y	134	128	0	10	1	19
							147	9									
01	24056	X	23010	-0-	-1046	-0-	1191	1	21654	2	Y	150	135	0	12	1	22
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19499	X	9169	-0-	-10330	-0-	433	1	8736	2	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
09	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	887	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	18848	X	11655	-0-	-7193	-0-	579	1	11076	2	Y	-0-					-0-
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	19964	X	19268	-0-	-696	-0-	932	1	18323	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
01	19964	X	15923	-0-	-4041	-0-	831	1	15074	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30132	X	27544	-0-	-2588	-0-	1294	1	26183	2	Y	61	57	0	13	1	10
							67	9									
09	28530	X	25913	-0-	-2617	-0-	1185	1	24662	2	Y	60	54	0	8	1	8
							66	9									
10	28582	X	24308	-0-	-4274	-0-	1198	1	22957	2	Y	139	127	0	7	1	13
							153	9									
11	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					Y	NO RPT					13
12	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	1332	1	26161	2	Y	252	223	0	5	1	36
							277	9									
01	27559	X	26298	-0-	-1261	-0-	1363	1	24838	2	Y	88	88	0	23	1	13
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	16108	-0-	-2430	-0-	757	1	15309	2	Y	38	32	0			6
							42	9									
09	16830	X	8272	-0-	-8558	-0-	377	1	7872	2	Y	21	19	0	5	1	3
							23	9									
10	16647	X	11313	-0-	-5334	-0-	560	1	10736	2	Y	15	14	0	3	1	1
							17	9									
11	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					1
12	16554	X	16046	-0-	-508	-0-	777	1	15269	2	Y	-0-	4	0	3	1	-0-
01	16120	X	15892	-0-	-228	-0-	830	1	15062	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	17501	-0-	-1874	-0-	820	1	16623	2	Y	53	49	0	9	1	8
							58	9									
09	17940	X	14517	-0-	-3423	-0-	663	1	13808	2	Y	42	37	0	7	1	6
							46	9									
10	17577	X	12226	-0-	-5351	-0-	604	1	11578	2	Y	40	37	0	5	1	4
							44	9									
11	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					4
12	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	815	1	15965	2	Y	1	5	0	3	1	-0-
							1	9									
01	17515	X	17021	-0-	-494	-0-	888	1	16133	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	22611	-0-	-3615	-0-	1060	1	21543	2	Y	7	9	0	7	1	1
							8	9									
09	24600	X	22536	-0-	-2064	-0-	1033	1	21493	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
10	24304	X	23327	-0-	-977	-0-	1158	1	22157	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
11	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					Y	NO RPT					1
12	23281	X	22627	-0-	-654	-0-	1097	1	21516	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	23312	X	22239	-0-	-1073	-0-	1158	1	21067	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	12321	-0-	-1412	-0-	577	1	11744	2	Y	-0-					-0-
09	13080	X	10598	-0-	-2482	-0-	487	1	10111	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	545	1	10423	2	Y	-0-					-0-
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12648	X	11704	-0-	-944	-0-	566	1	11138	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11620	-0-	-687	-0-	602	1	10959	2	Y	54	46	0			8
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5106	-0-	-2489	-0-	240	1	4866	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6900	X	5536	-0-	-1364	-0-	254	1	5280	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	7130	X	5778	-0-	-1352	-0-	287	1	5490	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	286	1	5622	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	285	1	5164	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	2	Y	55	47	0			8
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	903	1	18283	2	Y	195	182	0	46	1	30
							215	9									
09	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	805	1	16752	2	Y	186	166	0	25	1	25
							205	9									
10	17856	X	17806	-0-	-50	-0-	870	1	16702	2	Y	213	196	0	23	1	19
							234	9									
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					19
12	19406	X	17755	-0-	-1651	-0-	852	1	16763	2	Y	127	124	0	11	1	18
							140	9									
01	18600	X	11517	-0-	-7083	-0-	594	1	10820	2	Y	94	87	0	11	1	14
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29109	X	25166	-0-	-3943	-0-	1179	1	23892	2	Y	86	80	0	20	1	13
							95	9									
09	26700	X	13489	-0-	-13211	-0-	616	1	12818	2	Y	50	45	0	11	1	7
							55	9									
10	27373	X	18371	-0-	-9002	-0-	906	1	17351	2	Y	104	96	0	6	1	9
							114	9									
11	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT					9
12	25606	X	24662	-0-	-944	-0-	1190	1	23323	2	Y	135	127	0	9	1	19
							149	9									
01	25172	X	24068	-0-	-1104	-0-	1248	1	22666	2	Y	140	127	0	12	1	20
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29202	X	26360	-0-	-2842	-0-	1236	1	25037	2	Y	79	67	0	3	1	12
							87	9									
09	27690	X	16733	-0-	-10957	-0-	763	1	15885	2	Y	77	69	0	10	1	10
							85	9									
10	28613	X	15181	-0-	-13432	-0-	748	1	14339	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	9									
11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					Y	NO RPT					8
12	26722	X	26112	-0-	-610	-0-	1255	1	24685	2	Y	156	148	0	10	1	22
							172	9									
01	26350	X	25817	-0-	-533	-0-	1335	1	24292	2	Y	173	156	0	14	1	25
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6174	-0-	-2196	-0-	288	1	5877	2	Y	8	14	0	16	1	1
							9	9									
09	7740	X	7491	-0-	-249	-0-	345	1	7146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7595	X	6084	-0-	-1511	-0-	301	1	5780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7750	X	6738	-0-	-1012	-0-	324	1	6319	2	Y	86	87	0	9	1	12
							95	9									
01	7750	X	5340	-0-	-2410	-0-	275	1	4993	2	Y	65	60	0	8	1	9
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	820	1	16619	2	Y	65	55	0	2	1	10
							72	9									
09	17100	X	16543	-0-	-557	-0-	753	1	15671	2	Y	108	95	0	8	1	15
							119	9									
10	17515	X	17067	-0-	-448	-0-	834	1	15971	2	Y	238	218	0	13	1	22
							262	9									
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					22
12	17515	X	17207	-0-	-308	-0-	819	1	16093	2	Y	268	254	0	18	1	38
							295	9									
01	17515	X	16728	-0-	-787	-0-	857	1	15571	2	Y	273	247	0	24	1	40
							300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	10644	-0-	-3585	-0-	500	1	10102	2	Y	38	36	0	10	1	6
							42	9									
09	13200	X	12452	-0-	-748	-0-	569	1	11826	2	Y	52	46	0	5	1	7
							57	9									
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	597	1	11423	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					5
12	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	599	1	11736	2	Y	75	69	0	3	1	11
							83	9									
01	12865	X	11513	-0-	-1352	-0-	594	1	10841	2	Y	71	65	0	7	1	10
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26257	X	17611	-0-	-8646	-0-	823	1	16676	2	Y	102	95	0	24	1	16
							112	9									
09	25410	X	16036	-0-	-9374	-0-	732	1	15197	2	Y	97	87	0	13	1	13
							107	9									
10	22041	X	16156	-0-	-5885	-0-	795	1	15216	2	Y	132	121	0	12	1	12
							145	9									
11	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					12
12	17608	X	15321	-0-	-2287	-0-	736	1	14451	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	17608	X	15023	-0-	-2585	-0-	777	1	14116	2	Y	118	107	0	11	1	17
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24428	X	22086	-0-	-2342	-0-	1031	1	20901	2	Y	140	129	0	29	1	22
							154	9									
09	22470	X	19824	-0-	-2646	-0-	901	1	18765	2	Y	144	128	0	18	1	20
							158	9									
10	22599	X	20908	-0-	-1691	-0-	1026	1	19704	2	Y	162	150	0	17	1	15
							178	9									
11	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					15
12	22072	X	19807	-0-	-2265	-0-	953	1	18766	2	Y	80	79	0	7	1	11
							88	9									
01	22072	X	14950	-0-	-7122	-0-	780	1	14130	2	Y	36	35	0	7	1	5
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24676	X	23657	-0-	-1019	-0-	1111	1	22518	2	Y	25	22	0	2	1	4
							28	9									
09	25350	X	22024	-0-	-3326	-0-	1005	1	20961	2	Y	53	47	0	3	1	7
							58	9									
10	31155	X	30205	-0-	-950	-0-	1497	1	28696	2	Y	11	11	0	6	1	1
							12	9									
11	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					1
12	31155	X	19872	-0-	-11283	-0-	963	1	18890	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
01	30194	X	21942	-0-	-8252	-0-	1141	1	20780	2	Y	19	16	0	2	1	3
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28861 X	23831	-0-	-5030	-0-	1122	1	22700	2	Y	8	8	0	2	1	1
						9	9									
09	27150 X	23446	-0-	-3704	-0-	1071	1	22344	2	Y	28	24	0	1	1	4
						31	9									
10	26691 X	26465	-0-	-226	-0-	1311	1	25118	2	Y	33	31	0	3	1	3
						36	9									
11	25320 X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					3
12	25265 X	24596	-0-	-669	-0-	1190	1	23393	2	Y	12	14	0	3	1	2
						13	9									
01	26474 X	24107	-0-	-2367	-0-	1255	1	22838	2	Y	13	12	0	1	1	2
						14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28644 X	22090	-0-	-6554	-0-	1040	1	21050	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	27210 X	19924	-0-	-7286	-0-	913	1	19011	2	Y	-0-					-0-
10	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	1419	1	27158	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	24862 X	24354	-0-	-508	-0-	1178	1	23176	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	28582 X	24000	-0-	-4582	-0-	1250	1	22750	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716 X	18133	-0-	-1583	-0-	847	1	17147	2	Y	126	117	0	27	1	20
						139	9									
09	18540 X	17105	-0-	-1435	-0-	776	1	16187	2	Y	129	115	0	16	1	18
						142	9									
10	18848 X	17343	-0-	-1505	-0-	850	1	16327	2	Y	151	139	0	16	1	14
						166	9									
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					14
12	18135 X	17104	-0-	-1031	-0-	819	1	16112	2	Y	157	150	0	12	1	22
						173	9									
01	18073 X	16909	-0-	-1164	-0-	873	1	15862	2	Y	158	143	0	14	1	23
						174	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616 X	14962	-0-	-1654	-0-	694	1	14097	2	Y	155	142	0	31	1	24
						171	9									
09	15390 X	14312	-0-	-1078	-0-	647	1	13498	2	Y	152	135	0	20	1	21
						167	9									
10	15810 X	14954	-0-	-856	-0-	733	1	14036	2	Y	168	156	0	18	1	15
						185	9									
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					15
12	14973 X	14303	-0-	-670	-0-	680	1	13424	2	Y	181	172	0	13	1	26
						199	9									
01	14973 X	11718	-0-	-3255	-0-	601	1	10943	2	Y	158	145	0	16	1	23
						174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	17335	-0-	-2195	-0-	807 183	1 9	16345	2	Y	166	154	0	34	1	26
09	18180	X	16197	-0-	-1983	-0-	735 178	1 9	15284	2	Y	162	145	0	21	1	22
10	18259	X	16473	-0-	-1786	-0-	805 215	1 9	15453	2	Y	195	179	0	20	1	18
11	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					18
12	17329	X	15664	-0-	-1665	-0-	749 220	1 9	14695	2	Y	200	191	0	15	1	28
01	17329	X	16159	-0-	-1170	-0-	832 240	1 9	15087	2	Y	218	196	0	18	1	32

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	125 194	1 9	2523	2	Y	176	160	0	30	1	27
09	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	158 241	1 9	3302	2	Y	219	194	0	22	1	30
10	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	123 239	1 9	2339	2	Y	217	200	0	27	1	20
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					20
12	3813	X	2876	-0-	-937	-0-	126 252	1 9	2498	2	Y	229	216	0	15	1	32
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	131 221	1 9	2383	2	Y	201	183	0	21	1	29

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7212	-0-	-321	-0-	333 134	1 9	6745	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	7830	X	6824	-0-	-1006	-0-	309 132	1 9	6383	2	Y	120	108	0	15	1	16
10	8091	X	7018	-0-	-1073	-0-	340 168	1 9	6510	2	Y	153	140	0	15	1	14
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					14
12	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	300 183	1 9	5895	2	Y	166	156	0	10	1	24
01	7223	X	6973	-0-	-250	-0-	354 191	1 9	6428	2	Y	174	158	0	15	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	163	153	0	39	1	25
							179	9									
09	2790	X	1649	-0-	-1141	-0-	70	1	1468	2	Y	101	91	0	21	1	14
							111	9									
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	127	1	2424	2	Y	239	219	0	12	1	22
							263	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					22
12	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	115	1	2270	2	Y	191	189	0	19	1	27
							210	9									
01	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	127	1	2267	2	Y	236	212	0	17	1	34
							260	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

08	17453	X	12566	-0-	-4887	-0-	587	1	11867	2	Y	102	102	0	41	1	16
							112	9									
09	15960	X	2392	-0-	-13568	-0-	108	1	2260	2	Y	22	22	0	13	1	3
							24	9									
10	16430	X	2989	-0-	-13441	-0-	141	1	2753	2	Y	86	78	0	3	1	8
							95	9									
11	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					8
12	15748	X	15513	-0-	-235	-0-	737	1	14458	2	Y	289	279	0	23	1	41
							318	9									
*01	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	762	1	13854	2	Y	205	190	0	26	1	30
							226	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

08	21514	X	19164	-0-	-2350	-0-	896	1	18136	2	Y	120	111	0	25	1	19
							132	9									
09	20340	X	17898	-0-	-2442	-0-	815	1	16981	2	Y	93	84	0	15	1	13
							102	9									
10	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	929	1	17797	2	Y	151	139	0	11	1	14
							166	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					14
12	19654	X	18712	-0-	-942	-0-	899	1	17650	2	Y	148	141	0	11	1	21
							163	9									
01	19158	X	18541	-0-	-617	-0-	955	1	17338	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

08	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	1129	1	22859	2	Y	172	158	0	33	1	27
							189	9									
09	22620	X	114	-0-	-22506	-0-	114	2			Y	-0-	5	0	22	1	-0-
10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1220	1	23353	2	Y	243	221	0			22
							267	9									
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					22
12	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	1241	1	24368	2	Y	263	255	0	21	1	37
							289	9									
01	24831	X	24385	-0-	-446	-0-	1257	1	22864	2	Y	240	218	0	24	1	35
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	15692	-0-	-3032	-0-	739	1	14930	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
09	18120	X	2648	-0-	-15472	-0-	122	1	2525	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	17391	X	15882	-0-	-1509	-0-	789	1	15093	2	Y	-0-					-0-
11	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	880	1	17315	2	Y	-0-					-0-
*01	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	857	1	15570	2	Y	53	45	0			8
							58	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

08	2821	X	1012	-0-	-1809	-0-	45	1	897	2	Y	64	58	0	11	1	10
							70	9									
09	2850	X	887	-0-	-1963	-0-	37	1	749	2	Y	92	81	0	8	1	13
							101	9									
10	2945	X	500	-0-	-2445	-0-	22	1	415	2	Y	57	54	0	11	1	5
							63	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	126	1	2527	2	Y	324	296	0	14	1	46
							356	9									
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3087	2	Y	426	381	0	29	1	62
							469	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

08	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	226	1	4578	2	Y	568	513	0	87	1	88
							625	9									
09	5850	X	5414	-0-	-436	-0-	221	1	4577	2	Y	560	500	0	72	1	76
							616	9									
10	6045	X	3682	-0-	-2363	-0-	156	1	2990	2	Y	487	451	0	68	1	44
							536	9									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					44
12	5580	X	2550	-0-	-3030	-0-	103	1	1999	2	Y	407	413	0	48	1	58
							448	9									
01	5580	X	1656	-0-	-3924	-0-	71	1	1273	2	Y	284	264	0	37	1	41
							312	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	1038	-0-	-3550	-0-	48	1	931	2	Y	54	49	0			5
							59	9									
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	64	56	0	1	1	9
							70	9									
*01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	Y	110	97	0	6	1	16
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11781	-0-	-1425	-0-	553	1	11203	2	Y	23	26	0	19	1	4
							25	9									
09	12420	X	10809	-0-	-1611	-0-	495	1	10308	2	Y	5	5	0	3	1	1
							6	9									
10	12617	X	10873	-0-	-1744	-0-	534	1	10298	2	Y	37	34	0	1	1	3
							41	9									
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					3
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	580	1	11372	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	11211	-0-	-569	-0-	584	1	10627	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

08	12958	X	11652	-0-	-1306	-0-	544	1	10989	2	Y	108	100	0	22	1	17
							119	9									
09	12090	X	9276	-0-	-2814	-0-	422	1	8751	2	Y	94	84	0	14	1	13
							103	9									
10	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	524	1	10044	2	Y	129	119	0	11	1	12
							142	9									
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					12
12	11656	X	8853	-0-	-2803	-0-	421	1	8264	2	Y	153	142	0	8	1	22
							168	9									
01	11656	X	8896	-0-	-2760	-0-	456	1	8284	2	Y	142	129	0	14	1	21
							156	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	30	-0-	-750	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	302	1	5805	2	Y	152	138	0			14
							167	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

08	5921	X	102	-0-	-5819	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	249	-0-	-5481	-0-	10	1	236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	427	1	8211	2	Y	203	185	0			18
							223	9									
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	118	109	0	6	1	17
							130	9									
01	8866	X	657	-0-	-8209	-0-	29	1	537	2	Y	83	77	0	11	1	12
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22661 X	21879	-0-	-782	-0-	1023	1	20733	2	Y	112	102	0	20	1	17
						123	9									
09	21120 X	20219	-0-	-901	-0-	923	1	19156	2	Y	127	113	0	14	1	17
						140	9									
10	21948 X	21722	-0-	-226	-0-	1067	1	20493	2	Y	147	136	0	15	1	13
						162	9									
11	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					13
12	21948 X	20923	-0-	-1025	-0-	1005	1	19736	2	Y	165	157	0	12	1	23
						182	9									
01	21886 X	20462	-0-	-1424	-0-	1056	1	19218	2	Y	171	154	0	15	1	25
						188	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

08	13175 X	12651	-0-	-524	-0-	591	1	11982	2	Y	71	61	0	2	1	11
						78	9									
09	12630 X	11213	-0-	-1417	-0-	510	1	10625	2	Y	71	63	0	9	1	10
						78	9									
10	13051 X	12769	-0-	-282	-0-	627	1	12041	2	Y	92	85	0	9	1	8
						101	9									
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					8
12	12648 X	11237	-0-	-1411	-0-	542	1	10601	2	Y	85	81	0	6	1	12
						94	9									
01	12772 X	11596	-0-	-1176	-0-	596	1	10892	2	Y	98	88	0	8	1	14
						108	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

08	3813 X	2680	-0-	-1133	-0-	115	1	2346	2	Y	199	189	0	54	1	31
						219	9									
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	426	374	0	25	1	58
						469	9									
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	175	1	3343	2	Y	448	413	0	52	1	41
						493	9									
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					41
12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	169	1	3315	2	Y	557	502	0	19	1	79
						613	9									
01	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	153	1	2798	2	Y	585	529	0	50	1	85
						644	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	147	-0-	-573	-0-	1	1	135	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	83	76	0	4	1	12
							91	9									
*01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	Y	262	228	0	8	1	38
							288	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	0	6	1	-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

08	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1336	1	1438	2	Y	151	183	0			48
							166	9									
09	3150	X	2581	-0-	-569	-0-	1656	1	770	2	Y	141	126	0			63
							155	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3089	1	172	9	Y	156	150	0			69
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					69
12	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	1473	1	805	2	Y	186	197	0			67
							205	9									
01	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	742	1	1603	2	Y	207	183	0			91
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	2750	1	2957	2	Y	427	525	0			135
							470	9									
09	6720	X	6052	-0-	-668	-0-	3779	1	1761	2	Y	465	393	0			207
							512	9									
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7790	1	579	9	Y	526	502	0			231
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					231
12	6603	X	5126	-0-	-1477	-0-	2984	1	1633	2	Y	463	477	0			168
							509	9									
01	8370	X	5634	-0-	-2736	-0-	1682	1	3630	2	Y	293	332	0			129
							322	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6128	-0-	-1002	-0-	2814	1	3026	2	Y	262	323	0			83
							288	9									
09	6570	X	5826	-0-	-744	-0-	3775	1	1759	2	Y	265	230	0			118
							292	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7910	1	342	9	Y	311	292	0			137
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					137
12	6448	X	6108	-0-	-340	-0-	3705	1	2027	2	Y	342	329	0			124
							376	9									
01	8246	X	5731	-0-	-2515	-0-	1688	1	3643	2	Y	364	328	0			160
							400	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9069	-0-	-820	-0-	3983	1	4283	2	Y	730	893	0			231
							803	9									
09	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	5355	1	2493	2	Y	733	638	0			326
							806	9									
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10481	1	843	9	Y	766	755	0			337
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					337
12	9300	X	8865	-0-	-435	-0-	5062	1	2770	2	Y	939	984	0			340
							1033	9									
01	10602	X	8930	-0-	-1672	-0-	2456	1	5299	2	Y	1068	939	0			469
							1175	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4751	-0-	-612	-0-	2130	1	2291	2	Y	300	363	0			95
							330	9									
09	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	2830	1	1319	2	Y	303	263	0			135
							333	9									
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5765	1	375	9	Y	341	326	0			150
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					150
12	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	2643	1	1446	2	Y	315	349	0			114
							347	9									
*01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1375	1	2967	2	Y	419	349	0			184
							461	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
*01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	670	2	Y	119	67	0			52
							131	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	96	-0-	-324	-0-	59	1	27	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	93	X	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	20	0			-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	66	37	0			29
							73	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	X	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		180	-0-	180	180	48	1	104	2	Y	25	14	0			11
							28	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15996	X	5388	-0-	-10608	-0-	238	1	4801	2	Y	317	285	0	45	1	49
							349	9									
09	15210	X	5672	-0-	-9538	-0-	233	1	4870	2	Y	517	456	0	40	1	70
							569	9									
10	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	176	1	3411	2	Y	1060	971	0	63	1	96
							1166	9									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					96
12	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	186	1	3659	2	Y	327	333	0	40	1	46
							360	9									
01	5859	X	4553	-0-	-1306	-0-	219	1	3979	2	Y	323	292	0	30	1	47
							355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	590	1	11937	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	10290	X	9500	-0-	-790	-0-	434	1	9064	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	9796	X	9513	-0-	-283	-0-	471	1	9033	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					1
12	12524	X	9390	-0-	-3134	-0-	454	1	8923	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
01	12524	X	8933	-0-	-3591	-0-	463	1	8458	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72168	X	65150	-0-	-7018	-0-	3057	1	61885	2	Y	189	176	0	41	1	29
							208	9									
09	68490	X	61777	-0-	-6713	-0-	2821	1	58750	2	Y	187	167	0	24	1	25
							206	9									
10	69192	X	63418	-0-	-5774	-0-	3137	1	60104	2	Y	161	148	0	23	1	15
							177	9									
11	66090	X	NO RPT	-0-	-66090	-0-					Y	NO RPT					15
12	66588	X	62107	-0-	-4481	-0-	3001	1	58950	2	Y	142	137	0	11	1	20
							156	9									
01	65162	X	60698	-0-	-4464	-0-	3156	1	57391	2	Y	137	124	0	13	1	20
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31899	X	28566	-0-	-3333	-0-	1337	1	27100	2	Y	117	109	0	24	1	18
							129	9									
09	30120	X	27240	-0-	-2880	-0-	1242	1	25863	2	Y	123	109	0	15	1	17
							135	9									
10	30380	X	28030	-0-	-2350	-0-	1382	1	26502	2	Y	133	123	0	15	1	12
							146	9									
11	28650	X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT					12
12	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	1385	1	27199	2	Y	149	143	0	11	1	21
							164	9									
01	28551	X	27692	-0-	-859	-0-	1433	1	26092	2	Y	152	137	0	14	1	22
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	17706	-0-	-1452	-0-	829	1	16802	2	Y	68	63	0	15	1	11
							75	9									
09	18000	X	17335	-0-	-665	-0-	796	1	16526	2	Y	12	12	0	9	1	2
							13	9									
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	861	1	16486	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	17918	X	16288	-0-	-1630	-0-	783	1	15407	2	Y	89	85	0	7	1	13
							98	9									
01	17918	X	15744	-0-	-2174	-0-	815	1	14832	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					-0-
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	491	1	10231	2	Y	216	187	0			29
							238	9									
10	11067	X	10258	-0-	-809	-0-	505	1	9666	2	Y	79	75	0	26	1	7
							87	9									
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					7
12	11315	X	9346	-0-	-1969	-0-	443	1	8740	2	Y	148	134	0	6	1	21
							163	9									
01	11315	X	9136	-0-	-2179	-0-	463	1	8425	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23064	X	6873	-0-	-16191	-0-	314	1	6362	2	Y	179	164	0	34	1	28
							197	9									
09	21210	X	19483	-0-	-1727	-0-	891	1	18511	2	Y	74	69	0	23	1	10
							81	9									
10	21266	X	18420	-0-	-2846	-0-	907	1	17406	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					9
12	20119	X	17823	-0-	-2296	-0-	855	1	16841	2	Y	115	117	0	13	1	16
							127	9									
01	20119	X	17430	-0-	-2689	-0-	910	1	16520	2	Y	-0-	6	0	10	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28365	X	14075	-0-	-14290	-0-	660	1	13353	2	Y	56	52	0	12	1	9
							62	9									
09	25110	X	21892	-0-	-3218	-0-	1001	1	20810	2	Y	74	66	0	7	1	10
							81	9									
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1327	1	25405	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					9
12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	1330	1	26084	2	Y	99	93	0	6	1	14
							109	9									
*01	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	1790	1	32536	2	Y	76	70	0	9	1	11
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	25568	-0-	-1340	-0-	1189	1	24069	2	Y	282	257	0	51	1	44
							310	9									
09	25590	X	23776	-0-	-1814	-0-	1073	1	22370	2	Y	303	270	0	36	1	41
							333	9									
10	25730	X	24434	-0-	-1296	-0-	1193	1	22856	2	Y	350	322	0	37	1	32
							385	9									
11	24750	X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					Y	NO RPT					32
12	25575	X	24197	-0-	-1378	-0-	1149	1	22577	2	Y	428	391	0	18	1	61
							471	9									
01	25575	X	22850	-0-	-2725	-0-	1168	1	21219	2	Y	421	382	0	39	1	61
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588 X	3920	-0-	-668	-0-	1779	1	1914	2	Y	206	259	0			65
						227	9									
09	4440 X	3881	-0-	-559	-0-	2485	1	1158	2	Y	216	185	0			96
						238	9									
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4757	1	232	9	Y	211	214	0			93
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					93
12	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	2419	1	1323	2	Y	273	277	0			99
						300	9									
01	4991 X	4270	-0-	-721	-0-	1241	1	2677	2	Y	320	278	0			141
						352	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

08	32705 X	30959	-0-	-1746	-0-	1451	1	29386	2	Y	111	103	0	24	1	17
						122	9									
09	31020 X	28947	-0-	-2073	-0-	1319	1	27498	2	Y	118	105	0	14	1	16
						130	9									
10	31744 X	29934	-0-	-1810	-0-	1477	1	28303	2	Y	140	129	0	14	1	13
						154	9									
11	30720 X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					Y	NO RPT					13
12	30969 X	30825	-0-	-144	-0-	1486	1	29219	2	Y	109	108	0	11	1	15
						120	9									
01	30969 X	29766	-0-	-1203	-0-	1545	1	28082	2	Y	126	113	0	10	1	18
						139	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

08	28644 X	27675	-0-	-969	-0-	1295	1	26274	2	Y	96	88	0	20	1	15
						106	9									
09	27420 X	26058	-0-	-1362	-0-	1191	1	24757	2	Y	100	89	0	12	1	14
						110	9									
10	28334 X	27112	-0-	-1222	-0-	1340	1	25652	2	Y	109	101	0	12	1	10
						120	9									
11	27420 X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					10
12	27683 X	26305	-0-	-1378	-0-	1267	1	24909	2	Y	117	111	0	8	1	17
						129	9									
01	27683 X	23985	-0-	-3698	-0-	1250	1	22718	2	Y	15	19	0	11	1	2
						17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

08	35557 X	33350	-0-	-2207	-0-	1564	1	31673	2	Y	103	95	0	22	1	16
						113	9									
09	33540 X	31639	-0-	-1901	-0-	1445	1	30075	2	Y	108	96	0	13	1	15
						119	9									
10	34100 X	32693	-0-	-1407	-0-	1614	1	30939	2	Y	127	117	0	13	1	12
						140	9									
11	33000 X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					Y	NO RPT					12
12	33728 X	33059	-0-	-669	-0-	1595	1	31330	2	Y	122	118	0	10	1	17
						134	9									
01	33356 X	33256	-0-	-100	-0-	1728	1	31383	2	Y	132	119	0	11	1	19
						145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	460	1	9320	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	423	1	8824	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9618	-0-	-116	-0-	477	1	9141	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	447	1	8808	2	Y	19	17	0			3
							21	9									
01	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	447	1	8134	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	771	1	15612	2	Y	102	95	0	21	1	16
							112	9									
09	16650	X	15863	-0-	-787	-0-	720	1	15029	2	Y	104	93	0	13	1	14
							114	9									
10	16616	X	16251	-0-	-365	-0-	801	1	15308	2	Y	129	118	0	13	1	12
							142	9									
11	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					12
12	16492	X	15329	-0-	-1163	-0-	736	1	14453	2	Y	127	122	0	10	1	18
							140	9									
01	16492	X	15190	-0-	-1302	-0-	784	1	14259	2	Y	134	121	0	12	1	19
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41540	X	37529	-0-	-4011	-0-	1762	1	35675	2	Y	84	78	0	18	1	13
							92	9									
09	39000	X	36900	-0-	-2100	-0-	1687	1	35121	2	Y	84	75	0	11	1	11
							92	9									
10	39525	X	37901	-0-	-1624	-0-	1873	1	35916	2	Y	102	94	0	10	1	9
							112	9									
11	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					9
12	38130	X	34877	-0-	-3253	-0-	1684	1	33091	2	Y	93	90	0	7	1	13
							102	9									
01	38130	X	34302	-0-	-3828	-0-	1783	1	32422	2	Y	88	79	0	9	1	13
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	22610	-0-	-3120	-0-	1059	1	21439	2	Y	102	94	0	21	1	16
							112	9									
09	23850	X	21319	-0-	-2531	-0-	972	1	20231	2	Y	105	94	0	13	1	14
							116	9									
10	23777	X	22188	-0-	-1589	-0-	1091	1	20959	2	Y	125	115	0	13	1	11
							138	9									
11	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					11
12	22661	X	20612	-0-	-2049	-0-	992	1	19478	2	Y	129	123	0	10	1	18
							142	9									
01	22599	X	20901	-0-	-1698	-0-	1081	1	19663	2	Y	143	128	0	12	1	21
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35185	X	30081	-0-	-5104	-0-	1416	1	28631	2	Y	31	28	0	7	1	5
							34	9									
09	32940	X	28636	-0-	-4304	-0-	1311	1	27291	2	Y	31	28	0	4	1	4
							34	9									
10	31806	X	29506	-0-	-2300	-0-	1462	1	28000	2	Y	40	36	0	4	1	4
							44	9									
11	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT					4
12	30349	X	27846	-0-	-2503	-0-	1347	1	26458	2	Y	37	36	0	3	1	5
							41	9									
01	30070	X	24401	-0-	-5669	-0-	1269	1	23096	2	Y	33	30	0	3	1	5
							36	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

08	18879	X	16731	-0-	-2148	-0-	772	1	15698	2	Y	237	220	0	51	1	37
							261	9									
09	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	709	1	14795	2	Y	243	217	0	30	1	33
							267	9									
10	17546	X	15963	-0-	-1583	-0-	776	1	14869	2	Y	289	266	0	30	1	26
							318	9									
11	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					26
12	17143	X	15720	-0-	-1423	-0-	745	1	14641	2	Y	304	289	0	22	1	43
							334	9									
01	16740	X	15599	-0-	-1141	-0-	795	1	14453	2	Y	319	289	0	27	1	46
							351	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

08	12493	X	12182	-0-	-311	-0-	565	1	11453	2	Y	149	137	0	27	1	23
							164	9									
09	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	473	1	9880	2	Y	142	127	0	19	1	19
							156	9									
10	11811	X	11576	-0-	-235	-0-	562	1	10817	2	Y	179	165	0	17	1	16
							197	9									
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					16
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	606	1	11929	2	Y	253	228	0	8	1	36
							278	9									
01	12183	X	11028	-0-	-1155	-0-	565	1	10250	2	Y	194	179	0	23	1	28
							213	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

08	10974	X	9713	-0-	-1261	-0-	449	1	9096	2	Y	153	141	0	32	1	24
							168	9									
09	10530	X	9323	-0-	-1207	-0-	421	1	8727	2	Y	159	142	0	19	1	22
							175	9									
10	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	462	1	8841	2	Y	191	177	0	19	1	17
							210	9									
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					17
12	10292	X	9372	-0-	-920	-0-	441	1	8690	2	Y	219	203	0	11	1	31
							241	9									
01	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	474	1	8605	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121 X	11391	-0-	-730	-0-	533	1	10800	2	Y	53	49	0	10	1	8
						58	9									
09	11130 X	10503	-0-	-627	-0-	480	1	9973	2	Y	45	40	0	7	1	6
						50	9									
10	11315 X	10964	-0-	-351	-0-	541	1	10378	2	Y	41	38	0	5	1	4
						45	9									
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					4
12	11377 X	10777	-0-	-600	-0-	517	1	10143	2	Y	106	95	0	3	1	15
						117	9									
01	11377 X	10462	-0-	-915	-0-	538	1	9759	2	Y	150	133	0	10	1	22
						165	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

08	27342 X	25735	-0-	-1607	-0-	1202	1	24347	2	Y	169	156	0	34	1	26
						186	9									
09	25830 X	24635	-0-	-1195	-0-	1118	1	23274	2	Y	221	196	0	21	1	30
						243	9									
10	26102 X	25202	-0-	-900	-0-	1239	1	23750	2	Y	194	179	0	27	1	18
						213	9									
11	25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					18
12	26102 X	24811	-0-	-1291	-0-	1190	1	23412	2	Y	190	183	0	15	1	27
						209	9									
01	25730 X	24417	-0-	-1313	-0-	1262	1	22929	2	Y	205	185	0	17	1	30
						226	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

08	27280 X	24810	-0-	-2470	-0-	1158	1	23490	2	Y	147	135	0	30	1	23
						162	9									
09	25800 X	24110	-0-	-1690	-0-	1097	1	22844	2	Y	154	137	0	19	1	21
						169	9									
10	26040 X	25524	-0-	-516	-0-	1258	1	24062	2	Y	185	170	0	19	1	17
						204	9									
11	24480 X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					17
12	24924 X	24520	-0-	-404	-0-	1177	1	23120	2	Y	203	191	0	14	1	29
						223	9									
01	25513 X	24002	-0-	-1511	-0-	1240	1	22528	2	Y	213	193	0	18	1	31
						234	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

08	12400 X	12142	-0-	-258	-0-	561	1	11405	2	Y	160	149	0	35	1	25
						176	9									
09	11580 X	11007	-0-	-573	-0-	499	1	10332	2	Y	160	143	0	20	1	22
						176	9									
10	12307 X	11560	-0-	-747	-0-	560	1	10774	2	Y	205	189	0	19	1	19
						226	9									
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					19
12	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	611	1	12012	2	Y	234	215	0	11	1	33
						257	9									
01	12152 X	11200	-0-	-952	-0-	575	1	10398	2	Y	206	188	0	21	1	30
						227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9268	-0-	-1613	-0-	428	1	8640	2	Y	182	169	0	37	1	28
							200	9									
09	10380	X	7668	-0-	-2712	-0-	343	1	7130	2	Y	177	158	0	23	1	24
							195	9									
10	10633	X	8171	-0-	-2462	-0-	399	1	7634	2	Y	125	116	0	22	1	11
							138	9									
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					11
12	10013	X	7914	-0-	-2099	-0-	374	1	7336	2	Y	185	175	0	11	1	26
							204	9									
01	9269	X	7659	-0-	-1610	-0-	388	1	7052	2	Y	199	179	0	17	1	29
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

08	12183	X	9904	-0-	-2279	-0-	458	1	9257	2	Y	172	158	0	34	1	27
							189	9									
09	11790	X	7573	-0-	-4217	-0-	340	1	7078	2	Y	141	127	0	22	1	19
							155	9									
10	10602	X	7913	-0-	-2689	-0-	381	1	7310	2	Y	202	186	0	17	1	18
							222	9									
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					18
12	9951	X	7171	-0-	-2780	-0-	337	1	6607	2	Y	206	193	0	12	1	29
							227	9									
01	9889	X	7341	-0-	-2548	-0-	370	1	6731	2	Y	218	196	0	19	1	32
							240	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

08	8122	X	6743	-0-	-1379	-0-	312	1	6298	2	Y	121	111	0	23	1	19
							133	9									
09	7860	X	6519	-0-	-1341	-0-	295	1	6089	2	Y	123	110	0	15	1	17
							135	9									
10	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	325	1	6193	2	Y	90	84	0	15	1	8
							99	9									
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					8
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	331	1	6517	2	Y	216	206	0	15	1	31
							238	9									
*01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	341	1	6221	2	Y	202	184	0	20	1	29
							222	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

08	7254	X	5025	-0-	-2229	-0-	230	1	4668	2	Y	115	107	0	27	1	18
							127	9									
09	7020	X	4706	-0-	-2314	-0-	209	1	4367	2	Y	118	105	0	15	1	16
							130	9									
10	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	235	1	4475	2	Y	169	156	0	14	1	15
							186	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					15
12	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	242	1	4805	2	Y	240	230	0	18	1	34
							264	9									
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	210	1	3838	2	Y	125	119	0	22	1	18
							138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	11277	-0-	-2704	-0-	518	1	10460	2	Y	272	338	0	278	1	42
							299	9									
09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	549	1	11426	2	Y	348	308	0	35	1	47
							383	9									
10	13981	X	10587	-0-	-3394	-0-	512	1	9789	2	Y	260	241	0	42	1	24
							286	9									
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					24
12	12772	X	11132	-0-	-1640	-0-	514	1	10076	2	Y	493	466	0	33	1	70
							542	9									
01	12772	X	10243	-0-	-2529	-0-	521	1	9487	2	Y	214	208	0	45	1	31
							235	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	11111	-0-	-4234	-0-	513	1	10377	2	Y	201	186	0	43	1	31
							221	9									
09	14850	X	8501	-0-	-6349	-0-	381	1	7948	2	Y	156	141	0	25	1	21
							172	9									
10	15345	X	9763	-0-	-5582	-0-	471	1	9048	2	Y	222	204	0	19	1	20
							244	9									
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					20
12	11656	X	9790	-0-	-1866	-0-	460	1	9067	2	Y	239	226	0	16	1	34
							263	9									
01	11098	X	10109	-0-	-989	-0-	511	1	9312	2	Y	260	234	0	22	1	38
							286	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	8982	-0-	-1837	-0-	415	1	8405	2	Y	147	136	0	29	1	23
							162	9									
09	10470	X	8452	-0-	-2018	-0-	380	1	7907	2	Y	150	134	0	19	1	20
							165	9									
10	9579	X	8829	-0-	-750	-0-	427	1	8202	2	Y	182	168	0	18	1	16
							200	9									
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					16
12	9021	X	8477	-0-	-544	-0-	403	1	7875	2	Y	181	174	0	14	1	26
							199	9									
01	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	433	1	7882	2	Y	183	166	0	16	1	27
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7073	-0-	-1483	-0-	328	1	6650	2	Y	86	79	0	17	1	13
							95	9									
09	8280	X	6215	-0-	-2065	-0-	280	1	5844	2	Y	83	74	0	11	1	11
							91	9									
10	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	334	1	6456	2	Y	124	114	0	10	1	11
							136	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					11
12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	324	1	6382	2	Y	129	124	0	10	1	18
							142	9									
01	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	354	1	6429	2	Y	113	103	0	12	1	16
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7306	-0-	-1002	-0-	340	1	6889	2	Y	70	64	0	14	1	11
							77	9									
09	8040	X	6922	-0-	-1118	-0-	314	1	6542	2	Y	60	54	0	9	1	8
							66	9									
10	7657	X	6882	-0-	-775	-0-	336	1	6474	2	Y	65	60	0	7	1	6
							72	9									
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					6
12	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	331	1	6518	2	Y	69	66	0	5	1	10
							76	9									
01	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	362	1	6600	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

08	20460	X	18508	-0-	-1952	-0-	858	1	17336	2	Y	285	265	0	63	1	44
							314	9									
09	19740	X	17705	-0-	-2035	-0-	802	1	16726	2	Y	161	147	0	36	1	22
							177	9									
10	20398	X	19386	-0-	-1012	-0-	944	1	18106	2	Y	305	279	0	20	1	28
							336	9									
11	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					28
12	19499	X	18938	-0-	-561	-0-	894	1	17603	2	Y	401	382	0	29	1	57
							441	9									
*01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	949	1	17260	2	Y	467	420	0	36	1	68
							514	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

08	32581	X	26248	-0-	-6333	-0-	1219	1	24659	2	Y	336	308	0	64	1	52
							370	9									
09	29850	X	24622	-0-	-5228	-0-	1111	1	23117	2	Y	358	318	0	43	1	49
							394	9									
10	29543	X	26651	-0-	-2892	-0-	1302	1	24954	2	Y	359	332	0	43	1	33
							395	9									
11	26940	X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					33
12	27528	X	25813	-0-	-1715	-0-	1239	1	24296	2	Y	253	242	0	18	1	36
							278	9									
*01	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	1309	1	23767	2	Y	294	264	0	23	1	43
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

08	8153	X	4127	-0-	-4026	-0-	196	1	3925	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	7890	X	4361	-0-	-3529	-0-	202	1	4147	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
10	7533	X	4917	-0-	-2616	-0-	238	1	4543	2	Y	124	113	0	1	1	11
							136	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	224	1	4397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	245	1	4523	2	Y	68	58	0			10
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	360	1	7244	2	Y	84	78	0	17	1	13
							92	9									
09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	345	1	7153	2	Y	89	79	0	11	1	12
							98	9									
10	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-	326	1	6204	2	Y	101	93	0	11	1	9
							111	9									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9
12	7843	X	7075	-0-	-768	-0-	337	1	6621	2	Y	106	101	0	8	1	15
							117	9									
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	301	1	5431	2	Y	119	107	0	10	1	17
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

08	15004	X	9517	-0-	-5487	-0-	437	1	8846	2	Y	213	188	0	22	1	33
							234	9									
09	14520	X	8905	-0-	-5615	-0-	393	1	8247	2	Y	241	214	0	27	1	33
							265	9									
10	14384	X	9559	-0-	-4825	-0-	463	1	8868	2	Y	207	192	0	29	1	19
							228	9									
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					19
12	9517	X	9406	-0-	-111	-0-	446	1	8797	2	Y	148	141	0	10	1	21
							163	9									
01	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	423	1	7702	2	Y	135	123	0	13	1	20
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	525	1	10635	2	Y	12	19	0	23	1	2
							13	9									
09	12750	X	11094	-0-	-1656	-0-	499	1	10338	2	Y	234	202	0	2	1	32
							257	9									
10	14663	X	10247	-0-	-4416	-0-	504	1	9605	2	Y	125	118	0	28	1	11
							138	9									
11	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					11
12	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	531	1	10449	2	Y	174	170	0	17	1	25
							191	9									
01	11470	X	11386	-0-	-84	-0-	582	1	10609	2	Y	177	160	0	16	1	26
							195	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

08	9300	X	7327	-0-	-1973	-0-	342	1	6966	2	Y	17	23	0	23	1	3
							19	9									
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
10	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	327	1	6236	2	Y	130	119	0			12
							143	9									
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					12
12	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	335	1	6537	2	Y	145	138	0	11	1	20
							160	9									
01	7316	X	6682	-0-	-634	-0-	340	1	6185	2	Y	143	129	0	13	1	21
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41416	X	38364	-0-	-3052	-0-	1794	1	36263	2	Y	279	258	0	57	1	43
							307	9									
09	38460	X	36779	-0-	-1681	-0-	1673	1	34799	2	Y	279	249	0	35	1	38
							307	9									
10	39153	X	38108	-0-	-1045	-0-	1871	1	35876	2	Y	328	302	0	34	1	30
							361	9									
11	37650	X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					30
12	38378	X	37898	-0-	-480	-0-	1818	1	35716	2	Y	331	316	0	25	1	47
							364	9									
*01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1892	1	34379	2	Y	346	313	0	30	1	50
							381	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

08	5673	X	4495	-0-	-1178	-0-	208	1	4182	2	Y	95	87	0	20	1	15
							105	9									
09	5430	X	3892	-0-	-1538	-0-	174	1	3611	2	Y	97	87	0	12	1	13
							107	9									
10	5456	X	4512	-0-	-944	-0-	220	1	4161	2	Y	119	109	0	12	1	11
							131	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					11
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	197	1	3826	2	Y	89	87	0	9	1	13
							98	9									
01	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	213	1	3883	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

08	13981	X	10820	-0-	-3161	-0-	502	1	10187	2	Y	119	111	0	27	1	18
							131	9									
09	13530	X	10230	-0-	-3300	-0-	461	1	9620	2	Y	135	120	0	15	1	18
							149	9									
10	13981	X	10399	-0-	-3582	-0-	507	1	9713	2	Y	163	150	0	16	1	15
							179	9									
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					15
12	11067	X	9903	-0-	-1164	-0-	471	1	9244	2	Y	171	163	0	13	1	24
							188	9									
01	10819	X	9682	-0-	-1137	-0-	497	1	8988	2	Y	179	161	0	16	1	26
							197	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

08	14787	X	13624	-0-	-1163	-0-	627	1	12732	2	Y	241	223	0	50	1	37
							265	9									
09	13920	X	12977	-0-	-943	-0-	581	1	12129	2	Y	243	216	0	31	1	33
							267	9									
10	14260	X	12460	-0-	-1800	-0-	604	1	11571	2	Y	259	239	0	29	1	24
							285	9									
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					24
12	13671	X	13223	-0-	-448	-0-	626	1	12259	2	Y	307	295	0	24	1	44
							338	9									
01	13609	X	12818	-0-	-791	-0-	650	1	11828	2	Y	309	280	0	28	1	45
							340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	319	1	6506	2	Y	104	97	0	23	1	16
							114	9									
09	7080	X	6536	-0-	-544	-0-	295	1	6133	2	Y	98	88	0	13	1	13
							108	9									
10	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	331	1	6327	2	Y	125	115	0	12	1	11
							138	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					11
12	7161	X	6342	-0-	-819	-0-	301	1	5923	2	Y	107	104	0	9	1	15
							118	9									
01	6944	X	5747	-0-	-1197	-0-	292	1	5332	2	Y	112	101	0	10	1	16
							123	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

08	17732	X	15807	-0-	-1925	-0-	732	1	14819	2	Y	233	216	0	49	1	36
							256	9									
09	16590	X	15011	-0-	-1579	-0-	675	1	14076	2	Y	236	210	0	30	1	32
							260	9									
10	16833	X	15336	-0-	-1497	-0-	746	1	14291	2	Y	272	250	0	29	1	25
							299	9									
11	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					25
12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	779	1	15275	2	Y	317	303	0	23	1	45
							349	9									
01	15810	X	15732	-0-	-78	-0-	803	1	14575	2	Y	322	291	0	29	1	47
							354	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

08	9579	X	7450	-0-	-2129	-0-	350	1	7050	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	9270	X	6823	-0-	-2447	-0-	311	1	6461	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
10	9579	X	6881	-0-	-2698	-0-	336	1	6480	2	Y	59	54	0	6	1	5
							65	9									
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					5
12	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	327	1	6432	2	Y	83	78	0	5	1	12
							91	9									
01	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	328	1	5931	2	Y	86	78	0	8	1	12
							95	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

08	41943	X	36312	-0-	-5631	-0-	1700	1	34410	2	Y	184	169	0	37	1	29
							202	9									
09	39390	X	36762	-0-	-2628	-0-	1676	1	34890	2	Y	178	160	0	23	1	24
							196	9									
10	40083	X	37498	-0-	-2585	-0-	1845	1	35409	2	Y	222	204	0	22	1	20
							244	9									
11	37140	X	NO RPT	-0-	-37140	-0-					Y	NO RPT					20
12	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	1875	1	36803	2	Y	308	287	0	18	1	44
							339	9									
01	37975	X	37703	-0-	-272	-0-	1945	1	35407	2	Y	319	289	0	28	1	46
							351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32984 X	30027	-0-	-2957	-0-	1401	1	28397	2	Y	208	193	0	42	1	32
						229	9									
09	30480 X	26881	-0-	-3599	-0-	1223	1	25425	2	Y	212	188	0	27	1	29
						233	9									
10	30256 X	27436	-0-	-2820	-0-	1347	1	25806	2	Y	257	237	0	26	1	23
						283	9									
11	29070 X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT					23
12	30039 X	28578	-0-	-1461	-0-	1370	1	26912	2	Y	269	258	0	21	1	38
						296	9									
01	30039 X	26904	-0-	-3135	-0-	1384	1	25200	2	Y	291	263	0	24	1	42
						320	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

08	26319 X	24396	-0-	-1923	-0-	1149	1	23222	2	Y	23	22	0	5	1	4
						25	9									
09	24900 X	23095	-0-	-1805	-0-	1057	1	22009	2	Y	26	23	0	3	1	4
						29	9									
10	25451 X	24117	-0-	-1334	-0-	1195	1	22886	2	Y	33	31	0	3	1	3
						36	9									
11	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					3
12	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	1223	1	24008	2	Y	30	29	0	2	1	4
						33	9									
01	24397 X	24193	-0-	-204	-0-	1261	1	22896	2	Y	33	29	0	3	1	5
						36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

08	32054 X	29476	-0-	-2578	-0-	1387	1	28077	2	Y	11	10	0	2	1	2
						12	9									
09	30030 X	27992	-0-	-2038	-0-	1282	1	26697	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
10	30194 X	28941	-0-	-1253	-0-	1436	1	27488	2	Y	15	14	0	2	1	1
						17	9									
11	29100 X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					Y	NO RPT					1
12	29481 X	28481	-0-	-1000	-0-	1377	1	27086	2	Y	16	16	0	1	1	2
						18	9									
01	29481 X	27615	-0-	-1866	-0-	1438	1	26157	2	Y	18	16	0	2	1	2
						20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

08	37975 X	35164	-0-	-2811	-0-	1649	1	33397	2	Y	107	95	0	11	1	17
						118	9									
09	35910 X	33541	-0-	-2369	-0-	1537	1	32004	2	Y	-0-	3	0	14	1	-0-
10	36487 X	34378	-0-	-2109	-0-	1706	1	32672	2	Y	-0-					-0-
11	35010 X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	35154 X	34890	-0-	-264	-0-	1690	1	33200	2	Y	-0-					-0-
01	35154 X	33624	-0-	-1530	-0-	1752	1	31866	2	Y	5	4	0			1
						6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37603	X	34023	-0-	-3580	-0-	1603	1	32420	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	35610	X	32220	-0-	-3390	-0-	1478	1	30741	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	35433	X	33512	-0-	-1921	-0-	1662	1	31844	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34038	X	32247	-0-	-1791	-0-	1562	1	30679	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	34038	X	31227	-0-	-2811	-0-	1623	1	29569	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33387	X	30523	-0-	-2864	-0-	1436	1	29086	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	31470	X	28977	-0-	-2493	-0-	1329	1	27647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31496	X	30230	-0-	-1266	-0-	1501	1	28728	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	30535	X	29245	-0-	-1290	-0-	1416	1	27828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	30535	X	28335	-0-	-2200	-0-	1477	1	26857	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	14446	-0-	-403	-0-	663	1	13484	2	Y	272	251	0	54	1	42
							299	9									
09	14370	X	13579	-0-	-791	-0-	609	1	12664	2	Y	278	247	0	35	1	38
							306	9									
10	14601	X	14542	-0-	-59	-0-	705	1	13445	2	Y	356	328	0	34	1	32
							392	9									
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					32
12	14446	X	13471	-0-	-975	-0-	637	1	12547	2	Y	261	262	0	28	1	37
							287	9									
*01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	770	1	14039	2	Y	371	330	0	24	1	54
							408	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10233	-0-	-1268	-0-	473	1	9591	2	Y	154	142	0	32	1	24
							169	9									
09	11040	X	8640	-0-	-2400	-0-	391	1	8100	2	Y	135	121	0	20	1	18
							149	9									
10	10602	X	8388	-0-	-2214	-0-	407	1	7849	2	Y	120	111	0	16	1	11
							132	9									
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					11
12	10354	X	8796	-0-	-1558	-0-	415	1	8195	2	Y	169	160	0	12	1	24
							186	9									
01	10230	X	8962	-0-	-1268	-0-	461	1	8311	2	Y	173	157	0	15	1	25
							190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157 X	18251	-0-	-4906	-0-	848	1	17209	2	Y	176	164	0	37	1	27
						194	9									
09	18990 X	17225	-0-	-1765	-0-	783	1	16252	2	Y	173	154	0	22	1	24
						190	9									
10	19623 X	18113	-0-	-1510	-0-	886	1	16993	2	Y	213	197	0	21	1	19
						234	9									
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					19
12	18507 X	17324	-0-	-1183	-0-	825	1	16234	2	Y	241	230	0	18	1	34
						265	9									
01	18259 X	16149	-0-	-2110	-0-	831	1	15067	2	Y	228	207	0	22	1	33
						251	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

08	26474 X	26049	-0-	-425	-0-	1225	1	24824	2	Y	-0-					-0-
09	25080 X	23155	-0-	-1925	-0-	1061	1	22094	2	Y	-0-					-0-
10	25792 X	23913	-0-	-1879	-0-	1185	1	22728	2	Y	-0-					-0-
11	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26040 X	23152	-0-	-2888	-0-	1122	1	22030	2	Y	-0-					-0-
01	26040 X	23083	-0-	-2957	-0-	1205	1	21878	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

08	24583 X	21594	-0-	-2989	-0-	1017	1	20577	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	1147	1	23895	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	23746 X	22698	-0-	-1048	-0-	1127	1	21570	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	25575 X	22468	-0-	-3107	-0-	1087	1	21381	2	Y	-0-					-0-
01	25885 X	20639	-0-	-5246	-0-	1076	1	19563	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

08	32116 X	29023	-0-	-3093	-0-	1364	1	27658	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	30240 X	27412	-0-	-2828	-0-	1257	1	26153	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	30380 X	28524	-0-	-1856	-0-	1415	1	27107	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	29016 X	27678	-0-	-1338	-0-	1341	1	26335	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
01	29016 X	27219	-0-	-1797	-0-	1419	1	25798	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	268 X	268	-0-	-0-	-0-	48	2	220	9	Y	200	173	0			27
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	104	2	287	9	Y	261	240	0	24	1	24
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					24
*12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	635	549	0			86
							699	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2006	2	Y	631	583	0	77	1	57
							694	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
*12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	59	0	45	1	-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	110	95	0			15
							121	9									
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2	0	13	1	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	244	1	4899	2	Y	103	88	0	2	1	16
							113	9									
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	245	1	5114	2	Y	191	168	0	13	1	26
							210	9									
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	365	1	7012	2	Y	256	236	0	23	1	23
							282	9									
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23
12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	318	1	6223	2	Y	942	994	0	141	1	134
							1036	9									
01	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	358	1	6529	2	Y	480	459	0	85	1	70
							528	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	41	-0-	-8856	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	8370	X	437	-0-	-7933	-0-	15	1	326	2	Y	87	75	0			12
							96	9									
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	49	42	0			7
							54	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	5953	-0-	-3223	-0-	269	1	5463	2	Y	201	189	0	50	1	31
							221	9									
09	8400	X	5870	-0-	-2530	-0-	255	1	5359	2	Y	233	207	0	25	1	32
							256	9									
10	8463	X	5929	-0-	-2534	-0-	281	1	5363	2	Y	259	239	0	28	1	24
							285	9									
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					24
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	386	1	7562	2	Y	310	275	0	6	1	44
							341	9									
*01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	330	1	6001	2	Y	356	320	0	28	1	52
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

08	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	204	1	4130	2	Y	268	249	0	59	1	42
							295	9									
09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	223	1	4625	2	Y	282	252	0	34	1	38
							310	9									
10	5797	X	5280	-0-	-517	-0-	240	1	4624	2	Y	378	348	0	34	1	34
							416	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					34
12	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	230	1	4514	2	Y	415	396	0	31	1	59
							457	9									
01	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	247	1	4547	2	Y	434	393	0	37	1	63
							477	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

08	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	175	1	3504	2	Y	238	218	0	44	1	37
							262	9									
09	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	157	1	3294	2	Y	239	213	0	30	1	33
							263	9									
10	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	147	1	2826	2	Y	278	257	0	29	1	25
							306	9									
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					25
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	198	1	3861	2	Y	267	246	0	13	1	38
							294	9									
01	3937	X	3290	-0-	-647	-0-	156	1	2875	2	Y	235	215	0	24	1	34
							259	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	312	1	6295	2	Y	344	323	0	83	1	53
							378	9									
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295	1	6143	2	Y	315	281	0	44	1	43
							347	9									
10	6789	X	5249	-0-	-1540	-0-	236	1	4486	2	Y	479	441	0	38	1	43
							527	9									
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					43
12	6789	X	5537	-0-	-1252	-0-	241	1	4781	2	Y	468	441	0	30	1	66
							515	9									
01	7006	X	5465	-0-	-1541	-0-	257	1	4652	2	Y	505	456	0	42	1	73
							556	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29884	X	26798	-0-	-3086	-0-	1262	1	25536	2	Y	-0-					-0-
09	28290	X	25231	-0-	-3059	-0-	1157	1	24074	2	Y	-0-					-0-
10	27993	X	26424	-0-	-1569	-0-	1311	1	25112	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26520	X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26784	X	25367	-0-	-1417	-0-	1228	1	24137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	26784	X	24744	-0-	-2040	-0-	1289	1	23453	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30101	X	26531	-0-	-3570	-0-	1250	1	25273	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
09	27690	X	24618	-0-	-3072	-0-	1130	1	23480	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
10	26877	X	24840	-0-	-2037	-0-	1232	1	23598	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
11	25680	X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					1
12	26536	X	23184	-0-	-3352	-0-	1123	1	22050	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
01	26319	X	23258	-0-	-3061	-0-	1210	1	22037	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9595	-0-	-697	-0-	426	1	8601	2	Y	516	475	0	101	1	80
							568	9									
09	9840	X	9030	-0-	-810	-0-	391	1	8098	2	Y	492	440	0	65	1	67
							541	9									
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	457	1	8767	2	Y	658	605	0	60	1	60
							724	9									
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					60
12	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	441	1	8676	2	Y	448	415	0	23	1	64
							493	9									
01	9951	X	7205	-0-	-2746	-0-	356	1	6433	2	Y	378	347	0	40	1	55
							416	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3548	-0-	-1319	-0-	148	1	3023	2	Y	343	320	0	79	1	53
							377	9									
09	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	138	1	2894	2	Y	380	337	0	44	1	52
							418	9									
10	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	172	1	3210	2	Y	505	465	0	46	1	46
							556	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					46
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167	1	3290	2	Y	557	531	0	40	1	79
							613	9									
01	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	168	1	3019	2	Y	510	465	0	50	1	74
							561	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	5250	X	56	-0-	-5194	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4382	-0-	-857	-0-	185	1	3557	2	Y	582	529	0			53
							640	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	263	1	5208	2	Y	583	556	0	42	1	83
							641	9									
*01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	268	1	4907	2	Y	731	655	0	53	1	106
							804	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

08	20584	X	18356	-0-	-2228	-0-	860	1	17418	2	Y	71	67	0	17	1	11
							78	9									
09	19170	X	17227	-0-	-1943	-0-	789	1	16438	2	Y	-0-	2	0	9	1	-0-
10	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	857	1	16433	2	Y	-0-					-0-
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	18445	X	16705	-0-	-1740	-0-	810	1	15895	2	Y	-0-					-0-
01	18352	X	15765	-0-	-2587	-0-	822	1	14943	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

08	15376	X	12303	-0-	-3073	-0-	575	1	11681	2	Y	43	41	0	12	1	7
							47	9									
09	14340	X	14052	-0-	-288	-0-	640	1	13337	2	Y	68	61	0	5	1	9
							75	9									
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	746	1	14268	2	Y	95	87	0	8	1	9
							105	9									
11	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					9
12	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	632	1	12407	2	Y	89	86	0	7	1	13
							98	9									
01	15128	X	13257	-0-	-1871	-0-	686	1	12464	2	Y	97	88	0	8	1	14
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

08	22227	X	21027	-0-	-1200	-0-	982	1	19883	2	Y	147	136	0	31	1	23
							162	9									
09	20880	X	20015	-0-	-865	-0-	911	1	18943	2	Y	146	130	0	19	1	20
							161	9									
10	21080	X	20161	-0-	-919	-0-	990	1	18972	2	Y	181	167	0	18	1	16
							199	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					16
12	21018	X	19358	-0-	-1660	-0-	929	1	18224	2	Y	186	178	0	13	1	26
							205	9									
01	21018	X	19062	-0-	-1956	-0-	985	1	17867	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

08	19065	X	18007	-0-	-1058	-0-	844	1	17019	2	Y	131	121	0	28	1	20
							144	9									
09	18420	X	17244	-0-	-1176	-0-	786	1	16309	2	Y	135	120	0	17	1	18
							149	9									
10	19034	X	17779	-0-	-1255	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	16	1	15
							184	9									
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					15
12	18166	X	17285	-0-	-881	-0-	825	1	16228	2	Y	211	199	0	13	1	30
							232	9									
01	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	872	1	15840	2	Y	186	170	0	19	1	27
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	15844	-0-	-1547	-0-	737	1	14890	2	Y	197	182	0	41	1	31
							217	9									
09	16230	X	15242	-0-	-988	-0-	689	1	14331	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
10	16368	X	15951	-0-	-417	-0-	777	1	14895	2	Y	254	234	0	25	1	23
							279	9									
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					23
12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	744	1	14610	2	Y	226	219	0	20	1	32
							249	9									
01	15965	X	15635	-0-	-330	-0-	801	1	14523	2	Y	283	254	0	20	1	41
							311	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

08	5456	X	3801	-0-	-1655	-0-	164	1	3353	2	Y	258	247	0	76	1	40
							284	9									
09	5220	X	3135	-0-	-2085	-0-	130	1	2712	2	Y	266	237	0	33	1	36
							293	9									
10	5177	X	3855	-0-	-1322	-0-	170	1	3197	2	Y	444	408	0	32	1	40
							488	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					40
12	4371	X	1984	-0-	-2387	-0-	83	1	1629	2	Y	247	238	0	21	1	35
							272	9									
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	89	1	1657	2	Y	288	259	0	22	1	42
							317	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

08	40300	X	36855	-0-	-3445	-0-	1733	1	35109	2	Y	12	11	0	3	1	2
							13	9									
09	38310	X	34997	-0-	-3313	-0-	1602	1	33381	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
10	38440	X	36378	-0-	-2062	-0-	1802	1	34559	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	9									
11	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					Y	NO RPT					1
12	36859	X	35242	-0-	-1617	-0-	1707	1	33517	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	36859	X	34015	-0-	-2844	-0-	1773	1	32225	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

08	40424	X	38004	-0-	-2420	-0-	1790	1	36199	2	Y	14	14	0	3	1	2
							15	9									
09	38970	X	36123	-0-	-2847	-0-	1656	1	34449	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
10	39246	X	36649	-0-	-2597	-0-	1817	1	34811	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
11	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					2
12	38006	X	35580	-0-	-2426	-0-	1724	1	33833	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
01	38006	X	35149	-0-	-2857	-0-	1830	1	33295	2	Y	22	20	0	2	1	3
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	1137	1	23044	2	Y	98	90	0	17	1	15
						108	9									
09	20820 X	20260	-0-	-560	-0-	924	1	19231	2	Y	95	84	0	13	1	13
						105	9									
10	21514 X	20230	-0-	-1284	-0-	998	1	19107	2	Y	114	106	0	11	1	10
						125	9									
11	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					10
12	24180 X	19385	-0-	-4795	-0-	931	1	18315	2	Y	126	120	0	9	1	18
						139	9									
01	23374 X	18711	-0-	-4663	-0-	970	1	17649	2	Y	84	79	0	11	1	12
						92	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29822 X	28437	-0-	-1385	-0-	1334	1	26960	2	Y	130	120	0	27	1	20
						143	9									
09	28590 X	26565	-0-	-2025	-0-	1209	1	25209	2	Y	134	119	0	17	1	18
						147	9									
10	29543 X	26980	-0-	-2563	-0-	1329	1	25472	2	Y	163	150	0	16	1	15
						179	9									
11	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT					15
12	28427 X	26437	-0-	-1990	-0-	1270	1	24976	2	Y	174	166	0	13	1	25
						191	9									
01	28024 X	25921	-0-	-2103	-0-	1341	1	24392	2	Y	171	155	0	16	1	25
						188	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42749 X	41433	-0-	-1316	-0-	1942	1	39300	2	Y	174	160	0	36	1	27
						191	9									
09	40080 X	38823	-0-	-1257	-0-	1772	1	36851	2	Y	182	162	0	22	1	25
						200	9									
10	42532 X	39483	-0-	-3049	-0-	1947	1	37308	2	Y	207	191	0	22	1	19
						228	9									
11	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					19
12	42532 X	38419	-0-	-4113	-0-	1848	1	36332	2	Y	217	207	0	16	1	31
						239	9									
01	40982 X	37747	-0-	-3235	-0-	1955	1	35544	2	Y	225	203	0	20	1	33
						248	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29977 X	27648	-0-	-2329	-0-	1291	1	26151	2	Y	187	171	0	35	1	29
						206	9									
09	28380 X	26900	-0-	-1480	-0-	1223	1	25444	2	Y	212	188	0	24	1	29
						233	9									
10	27900 X	27658	-0-	-242	-0-	1360	1	26033	2	Y	241	222	0	26	1	22
						265	9									
11	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT					22
12	27807 X	25631	-0-	-2176	-0-	1228	1	24154	2	Y	226	218	0	18	1	32
						249	9									
01	27807 X	25327	-0-	-2480	-0-	1307	1	23750	2	Y	245	221	0	20	1	36
						270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29915	X	27304	-0-	-2611	-0-	1272	1	25790	2	Y	220	203	0	44	1	34
							242	9									
09	28200	X	25753	-0-	-2447	-0-	1170	1	24335	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	28954	X	26499	-0-	-2455	-0-	1302	1	24904	2	Y	266	246	0	27	1	24
							293	9									
11	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					24
12	27621	X	25786	-0-	-1835	-0-	1233	1	24243	2	Y	282	269	0	20	1	40
							310	9									
01	27311	X	25126	-0-	-2185	-0-	1293	1	23510	2	Y	294	265	0	26	1	43
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	13072	-0-	-2862	-0-	607	1	12297	2	Y	153	129	0	2	1	24
							168	9									
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	656	1	13620	2	Y	256	226	0	19	1	35
							282	9									
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	737	1	14126	2	Y	166	155	0	31	1	15
							183	9									
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					15
12	15035	X	13597	-0-	-1438	-0-	640	1	12620	2	Y	306	278	0	12	1	43
							337	9									
01	15035	X	13058	-0-	-1977	-0-	665	1	12100	2	Y	266	243	0	28	1	38
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	6746	-0-	-3763	-0-	314	1	6357	2	Y	68	62	0	13	1	11
							75	9									
09	9750	X	6104	-0-	-3646	-0-	275	1	5726	2	Y	94	83	0	9	1	13
							103	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	461	1	8833	2	Y	199	183	0	11	1	18
							219	9									
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					18
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	403	1	7881	2	Y	111	110	0	12	1	16
							122	9									
01	9517	X	7364	-0-	-2153	-0-	378	1	6890	2	Y	87	80	0	10	1	13
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	705	1	14270	2	Y	11	11	0	7	1	2
							12	9									
09	10500	X	10438	-0-	-62	-0-	477	1	9948	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	10850	X	8476	-0-	-2374	-0-	421	1	8015	2	Y	36	33	0	2	1	3
							40	9									
11	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					3
12	14973	X	8295	-0-	-6678	-0-	391	1	7685	2	Y	199	190	0	14	1	28
							219	9									
01	14973	X	7898	-0-	-7075	-0-	399	1	7288	2	Y	192	174	0	18	1	28
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	14750	-0-	-1711	-0-	691	1	13973	2	Y	78	69	0	6	1	12
							86	9									
09	15540	X	13313	-0-	-2227	-0-	607	1	12609	2	Y	88	78	0	10	1	12
							97	9									
10	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	705	1	13459	2	Y	123	113	0	11	1	11
							135	9									
11	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					11
12	14756	X	13476	-0-	-1280	-0-	645	1	12681	2	Y	136	129	0	10	1	19
							150	9									
01	14756	X	13395	-0-	-1361	-0-	690	1	12553	2	Y	138	125	0	12	1	20
							152	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	164	1	3354	2	Y	173	159	0	33	1	27
							190	9									
09	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	144	1	3051	2	Y	204	181	0	22	1	28
							224	9									
10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	136	1	2587	2	Y	258	238	0	25	1	23
							284	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					23
12	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	126	1	2515	2	Y	268	258	0	22	1	38
							295	9									
01	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	128	1	2302	2	Y	250	228	0	24	1	36
							275	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	16376	-0-	-3464	-0-	765	1	15477	2	Y	122	113	0	27	1	19
							134	9									
09	18060	X	15382	-0-	-2678	-0-	699	1	14544	2	Y	126	113	0	15	1	17
							139	9									
10	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	786	1	15053	2	Y	152	140	0	15	1	14
							167	9									
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					14
12	16523	X	15554	-0-	-969	-0-	744	1	14602	2	Y	189	178	0	12	1	27
							208	9									
01	16368	X	15739	-0-	-629	-0-	810	1	14718	2	Y	192	174	0	17	1	28
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62279	X	45037	-0-	-17242	-0-	2119	1	42918	2	Y	-0-					-0-
09	60270	X	42766	-0-	-17504	-0-	1961	1	40805	2	Y	-0-					-0-
10	51615	X	43442	-0-	-8173	-0-	2156	1	41286	2	Y	-0-					-0-
11	46260	X	NO RPT	-0-	-46260	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	45756	X	41651	-0-	-4105	-0-	2018	1	39633	2	Y	-0-					-0-
01	45043	X	40230	-0-	-4813	-0-	2097	1	38133	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55490	X	41795	-0-	-13695	-0-	1966	1	39815	2	Y	13	11	0	3	1	2
							14	9									
09	53700	X	39513	-0-	-14187	-0-	1811	1	37688	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
10	46841	X	39470	-0-	-7371	-0-	1958	1	37494	2	Y	16	15	0	2	1	1
							18	9									
11	42390	X	NO RPT	-0-	-42390	-0-					Y	NO RPT					1
12	41788	X	37845	-0-	-3943	-0-	1833	1	35991	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
01	41788	X	36516	-0-	-5272	-0-	1901	1	34593	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	200	1	4004	2	Y	145	139	0	43	1	22
							160	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	203	1	4163	2	Y	216	191	0	18	1	29
							238	9									
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	224	1	4267	2	Y	282	259	0	26	1	26
							310	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					26
12	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	211	1	4150	2	Y	317	295	0	18	1	45
							349	9									
01	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	206	1	3755	2	Y	291	265	0	29	1	42
							320	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7502	-0-	-1333	-0-	350	1	7065	2	Y	79	74	0	20	1	12
							87	9									
09	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	313	1	6522	2	Y	81	72	0	10	1	11
							89	9									
10	8649	X	6678	-0-	-1971	-0-	328	1	6237	2	Y	103	95	0	10	1	9
							113	9									
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					9
12	7905	X	191	-0-	-7714	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
01	7502	X	1503	-0-	-5999	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	358	1	6835	2	Y	45	41	0			4
							50	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	326	1	6430	2	Y	97	89	0	4	1	14
							107	9									
01	7254	X	6311	-0-	-943	-0-	323	1	5875	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	240 261	1 9	4864	2	Y	237	220	0	52	1	37
09	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	218 241	1 9	4499	2	Y	219	196	0	30	1	30
10	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	282 350	1 9	5382	2	Y	318	292	0	27	1	29
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					29
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	304 362	1 9	5971	2	Y	329	302	0	15	1	47
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	285 411	1 9	5178	2	Y	374	337	0	30	1	54

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	377 105	1 9	7593	2	Y	95	88	0	21	1	15
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	322 98	1 9	6710	2	Y	89	80	0	12	1	12
10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	376 131	1 9	7202	2	Y	119	109	0	11	1	11
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					11
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	503 199	1 9	9892	2	Y	181	190	0	27	1	26
*01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	532 196	1 9	9667	2	Y	178	162	0	16	1	26

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	12229	-0-	-605	-0-	568 172	1 9	11489	2	Y	156	140	0	21	1	24
09	12420	X	10442	-0-	-1978	-0-	472 140	1 9	9830	2	Y	127	114	0	20	1	17
10	12834	X	10521	-0-	-2313	-0-	521 8	1 9	9992	2	Y	7	8	0	15	1	1
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					1
12	12214	X	10009	-0-	-2205	-0-	477 177	1 9	9355	2	Y	161	150	0	9	1	23
01	12214	X	9495	-0-	-2719	-0-	486 179	1 9	8830	2	Y	163	147	0	15	1	24

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	424	-0-	-1076	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	519	-0-	-690	-0-	26 1	1 9	492	2	Y	1	1	0			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	35 97	1 9	676	2	Y	88	78	0	2	1	13
01	527	X	430	-0-	-97	-0-	22 24	1 9	384	2	Y	22	24	0	8	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	6142	-0-	-4336	-0-	288	1	5833	2	Y	19	28	0	31	1	3
							21	9									
09	12240	X	4800	-0-	-7440	-0-	221	1	4578	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
10	12648	X	5251	-0-	-7397	-0-	264	1	4987	2	Y	-0-					-0-
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12648	X	4361	-0-	-8287	-0-	210	1	4114	2	Y	34	29	0			5
							37	9									
01	6138	X	4911	-0-	-1227	-0-	227	1	4152	2	Y	484	416	0	3	1	70
							532	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	6909	-0-	-9893	-0-	317	1	6460	2	Y	120	104	0	8	1	19
							132	9									
09	16260	X	6206	-0-	-10054	-0-	280	1	5808	2	Y	107	96	0	15	1	15
							118	9									
10	14043	X	7563	-0-	-6480	-0-	374	1	7104	2	Y	77	72	0	13	1	7
							85	9									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					7
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	369	1	7220	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
*01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	467	1	8494	2	Y	77	66	0			11
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24149	X	22401	-0-	-1748	-0-	1055	1	21346	2	Y	-0-					-0-
09	23040	X	20602	-0-	-2438	-0-	944	1	19647	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	23405	X	22246	-0-	-1159	-0-	1094	1	20980	2	Y	156	142	0	1	1	14
							172	9									
11	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					14
12	22723	X	21386	-0-	-1337	-0-	1024	1	20103	2	Y	235	225	0	17	1	33
							259	9									
01	22413	X	21489	-0-	-924	-0-	1107	1	20086	2	Y	269	242	0	21	1	39
							296	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33015	X	14562	-0-	-18453	-0-	685	1	13877	2	Y	-0-					-0-
09	31950	X	14581	-0-	-17369	-0-	669	1	13912	2	Y	-0-					-0-
10	24893	X	21669	-0-	-3224	-0-	1074	1	20595	2	Y	-0-					-0-
11	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	870	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	21669	X	17401	-0-	-4268	-0-	907	1	16494	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	76	1	1537	2	Y	134	127	0	36	1	21
							147	9									
09	2970	X	1307	-0-	-1663	-0-	54	1	1142	2	Y	101	91	0	17	1	14
							111	9									
10	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	65	1	1197	2	Y	151	139	0	12	1	14
							166	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					14
12	2418	X	1332	-0-	-1086	-0-	56	1	1109	2	Y	152	145	0	11	1	22
							167	9									
01	1767	X	1046	-0-	-721	-0-	47	1	869	2	Y	118	109	0	14	1	17
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	5837	-0-	-2130	-0-	247	1	5000	2	Y	536	498	0	117	1	83
							590	9									
09	7380	X	4735	-0-	-2645	-0-	192	1	4045	2	Y	453	406	0	68	1	62
							498	9									
10	7533	X	4287	-0-	-3246	-0-	192	1	3652	2	Y	403	373	0	55	1	37
							443	9									
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					37
12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	230	1	4504	2	Y	681	657	0	56	1	97
							749	9									
*01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	289	1	5265	2	Y	936	835	0	62	1	136
							1030	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

08	22723	X	19746	-0-	-2977	-0-	921	1	18650	2	Y	159	146	0	32	1	25
							175	9									
09	21990	X	18469	-0-	-3521	-0-	840	1	17454	2	Y	159	142	0	20	1	22
							175	9									
10	21669	X	19488	-0-	-2181	-0-	957	1	18313	2	Y	198	183	0	19	1	18
							218	9									
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					18
12	19840	X	18884	-0-	-956	-0-	902	1	17740	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	19747	X	18501	-0-	-1246	-0-	953	1	17295	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

08	10075	X	8888	-0-	-1187	-0-	416	1	8447	2	Y	23	21	0	5	1	3
							25	9									
09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	371	1	7766	2	Y	60	52	0	3	1	8
							66	9									
10	9207	X	8319	-0-	-888	-0-	404	1	7730	2	Y	168	154	0	7	1	15
							185	9									
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					15
12	8897	X	169	-0-	-8728	-0-	5	1	164	2	Y	-0-	14	0	11	1	-0-
01	8897	X	9	-0-	-8888	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

08	7471	X	6485	-0-	-986	-0-	302	1	6139	2	Y	40	37	0	10	1	6
							44	9									
09	7740	X	6120	-0-	-1620	-0-	279	1	5791	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
10	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	305	1	5845	2	Y	56	51	0	6	1	5
							62	9									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					5
12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	289	1	5680	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									
01	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	307	1	5567	2	Y	65	59	0	6	1	9
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	979	1	19810	2	Y	130	120	0	26	1	20
						143	9									
09	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	911	1	18920	2	Y	132	117	0	17	1	18
						145	9									
10	20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	1012	1	19380	2	Y	159	147	0	16	1	14
						175	9									
11	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					14
12	20925 X	20130	-0-	-795	-0-	967	1	18981	2	Y	165	158	0	12	1	23
						182	9									
01	20925 X	19853	-0-	-1072	-0-	1024	1	18641	2	Y	171	154	0	15	1	25
						188	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

08	30101 X	26881	-0-	-3220	-0-	1251	1	25360	2	Y	245	222	0	39	1	38
						270	9									
09	28560 X	26292	-0-	-2268	-0-	1195	1	24853	2	Y	222	199	0	31	1	30
						244	9									
10	28954 X	26550	-0-	-2404	-0-	1302	1	24950	2	Y	271	249	0	27	1	25
						298	9									
11	27540 X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					Y	NO RPT					25
12	27156 X	25822	-0-	-1334	-0-	1235	1	24270	2	Y	288	275	0	22	1	41
						317	9									
01	27156 X	25203	-0-	-1953	-0-	1297	1	23592	2	Y	285	259	0	26	1	41
						314	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

08	45570 X	41239	-0-	-4331	-0-	1941	1	39298	2	Y	-0-					-0-
09	42660 X	38763	-0-	-3897	-0-	1776	1	36987	2	Y	-0-					-0-
10	42563 X	4042	-0-	-38521	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
11	39900 X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	41230 X	2286	-0-	-38944	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	41230 X	3412	-0-	-37818	-0-	177	1	3235	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

08	17143 X	14279	-0-	-2864	-0-	663	1	13441	2	Y	159	148	0	35	1	25
						175	9									
09	16590 X	13766	-0-	-2824	-0-	622	1	12945	2	Y	181	161	0	20	1	25
						199	9									
10	15562 X	13862	-0-	-1700	-0-	674	1	12957	2	Y	210	194	0	22	1	19
						231	9									
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					19
12	14539 X	13609	-0-	-930	-0-	649	1	12701	2	Y	235	225	0	18	1	33
						259	9									
01	14291 X	13480	-0-	-811	-0-	689	1	12531	2	Y	236	214	0	21	1	34
						260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37076	X	34068	-0-	-3008	-0-	1603	1	32461	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1482	1	30843	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	1798	1	34481	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34069	X	33148	-0-	-921	-0-	1603	1	31539	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	36270	X	32732	-0-	-3538	-0-	1706	1	31022	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

08	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	192	1	3897	2	Y	201	187	0	45	1	31
							221	9									
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	205	1	4258	2	Y	240	213	0	25	1	33
							264	9									
10	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	224	1	4266	2	Y	326	300	0	29	1	30
							359	9									
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					30
12	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	217	1	4249	2	Y	333	320	0	26	1	47
							366	9									
*01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	237	1	4265	2	Y	364	328	0	30	1	53
							400	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

08	27218	X	24560	-0-	-2658	-0-	1149	1	23213	2	Y	180	166	0	36	1	28
							198	9									
09	26340	X	23342	-0-	-2998	-0-	1061	1	22091	2	Y	173	154	0	23	1	24
							190	9									
10	27063	X	23658	-0-	-3405	-0-	1160	1	22280	2	Y	198	183	0	21	1	18
							218	9									
11	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					18
*12	25017	X	23304	-0-	-1713	-0-	1118	1	21940	2	Y	224	217	0	19	1	32
							246	9									
01	24552	X	22493	-0-	-2059	-0-	1162	1	21113	2	Y	198	181	0	20	1	29
							218	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

08	28830	X	27002	-0-	-1828	-0-	1260	1	25509	2	Y	212	196	0	44	1	33
							233	9									
09	27210	X	25874	-0-	-1336	-0-	1174	1	24473	2	Y	206	184	0	27	1	28
							227	9									
10	27683	X	26362	-0-	-1321	-0-	1302	1	24917	2	Y	130	121	0	25	1	12
							143	9									
11	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					12
12	27187	X	26817	-0-	-370	-0-	1291	1	25353	2	Y	157	158	0	18	1	22
							173	9									
01	27001	X	26185	-0-	-816	-0-	1355	1	24596	2	Y	213	190	0	14	1	31
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	18126	-0-	-1652	-0-	848	1	17177	2	Y	92	87	0	23	1	14
							101	9									
09	18720	X	16964	-0-	-1756	-0-	773	1	16126	2	Y	59	53	0	12	1	8
							65	9									
10	19096	X	17416	-0-	-1680	-0-	858	1	16452	2	Y	96	88	0	7	1	9
							106	9									
11	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					9
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	887	1	17408	2	Y	154	147	0	11	1	22
							169	9									
01	18135	X	17912	-0-	-223	-0-	924	1	16790	2	Y	180	162	0	14	1	26
							198	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

08	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	981	1	19871	2	Y	150	135	0	21	1	23
							165	9									
09	20640	X	20070	-0-	-570	-0-	912	1	18990	2	Y	153	136	0	19	1	21
							168	9									
10	21111	X	20492	-0-	-619	-0-	1004	1	19282	2	Y	187	173	0	18	1	17
							206	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					17
*12	21018	X	19491	-0-	-1527	-0-	933	1	18335	2	Y	203	193	0	15	1	29
							223	9									
01	21018	X	18995	-0-	-2023	-0-	978	1	17784	2	Y	212	192	0	18	1	31
							233	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

08	55800	X	51846	-0-	-3954	-0-	2443	1	49403	2	Y	-0-					-0-
09	53760	X	49064	-0-	-4696	-0-	2250	1	46814	2	Y	-0-					-0-
10	55118	X	50988	-0-	-4130	-0-	2529	1	48459	2	Y	-0-					-0-
11	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	51832	X	50134	-0-	-1698	-0-	2430	1	47696	2	Y	7	19	0	10	1	1
							8	9									
01	51832	X	49036	-0-	-2796	-0-	2557	1	46464	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

08	32333	X	29450	-0-	-2883	-0-	1386	1	27997	2	Y	61	55	0	8	1	10
							67	9									
09	30510	X	27860	-0-	-2650	-0-	1275	1	26539	2	Y	42	38	0	8	1	6
							46	9									
10	30721	X	29069	-0-	-1652	-0-	1438	1	27574	2	Y	52	48	0	5	1	5
							57	9									
11	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					Y	NO RPT					5
12	29450	X	27841	-0-	-1609	-0-	1344	1	26435	2	Y	56	54	0	4	1	8
							62	9									
01	29450	X	25333	-0-	-4117	-0-	1317	1	23954	2	Y	56	51	0	5	1	8
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53258	X	47186	-0-	-6072	-0-	2218	1	44904	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	49770	X	45026	-0-	-4744	-0-	2060	1	42901	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	49786	X	48366	-0-	-1420	-0-	2383	1	45667	2	Y	287	262	0	7	1	26
							316	9									
11	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					Y	NO RPT					26
12	50095	X	50095	-0-	-0-	-0-	2422	1	47578	2	Y	86	97	0	17	1	12
							95	9									
*01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	2604	1	47318	2	Y	92	83	0	8	1	13
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

08	57288	X	52500	-0-	-4788	-0-	2468	1	49970	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	54150	X	49525	-0-	-4625	-0-	2268	1	47194	2	Y	57	51	0	7	1	8
							63	9									
10	54715	X	50943	-0-	-3772	-0-	2521	1	48347	2	Y	68	63	0	7	1	6
							75	9									
11	52230	X	NO RPT	-0-	-52230	-0-					Y	NO RPT					6
12	52607	X	48758	-0-	-3849	-0-	2360	1	46319	2	Y	72	69	0	6	1	10
							79	9									
01	52421	X	47741	-0-	-4680	-0-	2486	1	45172	2	Y	75	67	0	7	1	11
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

08	16957	X	14774	-0-	-2183	-0-	693	1	14079	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	15510	X	13932	-0-	-1578	-0-	637	1	13289	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	15314	X	12129	-0-	-3185	-0-	602	1	11517	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					1
12	14787	X	11091	-0-	-3696	-0-	536	1	10518	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									
01	14787	X	10877	-0-	-3910	-0-	566	1	10282	2	Y	26	24	0	3	1	4
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

08	50871	X	46326	-0-	-4545	-0-	2180	1	44114	2	Y	29	27	0	7	1	4
							32	9									
09	48150	X	43878	-0-	-4272	-0-	2009	1	41835	2	Y	31	27	0	4	1	4
							34	9									
10	48701	X	44889	-0-	-3812	-0-	2224	1	42624	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									
11	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					3
12	46562	X	43175	-0-	-3387	-0-	2087	1	41042	2	Y	42	40	0	3	1	6
							46	9									
01	46314	X	42572	-0-	-3742	-0-	2216	1	40310	2	Y	42	38	0	4	1	6
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

08	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	28449	-0-	-171	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	28038	-0-	-8666	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36704	X	26584	-0-	-10120	-0-	26584	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	25034	-0-	-4540	-0-	25034	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4724	-0-	-1941	-0-	201	1	4099	2	Y	385	366	0	107	1	60
							424	9									
09	6150	X	4032	-0-	-2118	-0-	175	1	3626	2	Y	210	192	0	49	1	29
							231	9									
10	6169	X	4973	-0-	-1196	-0-	220	1	4167	2	Y	533	489	0	25	1	48
							586	9									
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					48
12	5425	X	4258	-0-	-1167	-0-	185	1	3637	2	Y	396	379	0	30	1	56
							436	9									
01	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	194	1	3552	2	Y	522	466	0	36	1	76
							574	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

08	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	200	1	4035	2	Y	181	172	0	48	1	28
							199	9									
09	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	190	1	3995	2	Y	36	36	0	23	1	5
							40	9									
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	375	1	7179	2	Y	235	215	0	4	1	21
							259	9									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					21
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	267	1	5295	2	Y	309	291	0	20	1	44
							340	9									
01	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	265	1	4846	2	Y	317	287	0	28	1	46
							349	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

08	35247	X	31844	-0-	-3403	-0-	1496	1	30291	2	Y	52	48	0	11	1	8
							57	9									
09	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	1360	1	28308	2	Y	56	49	0	7	1	8
							62	9									
10	33728	X	30789	-0-	-2939	-0-	1524	1	29189	2	Y	69	64	0	7	1	6
							76	9									
11	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					Y	NO RPT					6
12	31837	X	29426	-0-	-2411	-0-	1422	1	27920	2	Y	76	72	0	6	1	11
							84	9									
01	31837	X	28465	-0-	-3372	-0-	1478	1	26899	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

08	22568	X	15326	-0-	-7242	-0-	719	1	14575	2	Y	29	27	0	8	1	5
							32	9									
09	21330	X	19992	-0-	-1338	-0-	913	1	19034	2	Y	41	36	0	4	1	6
							45	9									
10	21142	X	19155	-0-	-1987	-0-	948	1	18152	2	Y	50	46	0	5	1	5
							55	9									
11	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					5
12	20646	X	17516	-0-	-3130	-0-	846	1	16603	2	Y	61	57	0	4	1	9
							67	9									
01	20646	X	17901	-0-	-2745	-0-	929	1	16897	2	Y	68	61	0	6	1	10
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26877	X	20025	-0-	-6852	-0-	942	1	19059	2	Y	22	21	0	7	1	3
							24	9									
09	25440	X	25174	-0-	-266	-0-	1154	1	24019	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	26288	X	24908	-0-	-1380	-0-	1235	1	23673	2	Y	-0-					-0-
11	25440	X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26009	X	23263	-0-	-2746	-0-	1127	1	22136	2	Y	-0-					-0-
01	26009	X	22780	-0-	-3229	-0-	1188	1	21592	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

08	15965	X	2888	-0-	-13077	-0-	136	1	2731	2	Y	19	23	0	18	1	3
							21	9									
09	15450	X	14299	-0-	-1151	-0-	647	1	13497	2	Y	141	123	0	2	1	19
							155	9									
10	15965	X	14356	-0-	-1609	-0-	705	1	13457	2	Y	176	162	0	17	1	16
							194	9									
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					16
12	14787	X	13066	-0-	-1721	-0-	624	1	12238	2	Y	185	176	0	14	1	26
							204	9									
01	14787	X	12753	-0-	-2034	-0-	653	1	11890	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

08	4991	X	1982	-0-	-3009	-0-	91	1	1869	2	Y	20	33	0	41	1	3
							22	9									
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	67	1	1286	2	Y	93	94	0	10	1	13
							102	9									
*01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2919	2	Y	291	254	0	8	1	42
							320	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27435	X	25130	-0-	-2305	-0-	1179	1	23900	2	Y	46	42	0	10	1	7
							51	9									
09	25980	X	23252	-0-	-2728	-0-	1064	1	22132	2	Y	51	45	0	6	1	7
							56	9									
10	26009	X	24425	-0-	-1584	-0-	1207	1	23146	2	Y	65	60	0	6	1	6
							72	9									
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					6
12	25513	X	23365	-0-	-2148	-0-	1132	1	22153	2	Y	73	70	0	5	1	10
							80	9									
01	25141	X	22478	-0-	-2663	-0-	1168	1	21226	2	Y	76	68	0	7	1	11
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	23594	-0-	-2229	-0-	1108	1	22422	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	24330	X	21513	-0-	-2817	-0-	984	1	20463	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	24366	X	21928	-0-	-2438	-0-	1082	1	20758	2	Y	80	74	0	7	1	7
							88	9									
11	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					7
12	23653	X	22017	-0-	-1636	-0-	1065	1	20883	2	Y	63	62	0	6	1	9
							69	9									
01	23591	X	21557	-0-	-2034	-0-	1120	1	20360	2	Y	70	63	0	6	1	10
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38130	X	33	-0-	-38097	-0-	33	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
09	36900	X	32298	-0-	-4602	-0-	1461	1	30402	2	Y	395	341	0			54
							435	9									
10	37014	X	34773	-0-	-2241	-0-	1714	1	32854	2	Y	186	175	0	48	1	17
							205	9									
11	35250	X	NO RPT	-0-	-35250	-0-					Y	NO RPT					17
12	33387	X	31195	-0-	-2192	-0-	1505	1	29569	2	Y	110	107	0	9	1	16
							121	9									
01	34782	X	30201	-0-	-4581	-0-	1568	1	28512	2	Y	110	100	0	10	1	16
							121	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5435	-0-	-1509	-0-	233	1	4703	2	Y	454	416	0	84	1	70
							499	9									
09	6180	X	4694	-0-	-1486	-0-	203	1	4191	2	Y	273	249	0	57	1	37
							300	9									
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	195	1	3692	2	Y	267	247	0	33	1	24
							294	9									
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					24
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	214	1	4189	2	Y	465	448	0	38	1	66
							512	9									
01	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	242	1	4444	2	Y	511	461	0	42	1	74
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23498 X	7032	-0-	-16466	-0-	331	1	6698	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
						3	9									
09	23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	1058	1	22024	2	Y	83	72	0			11
						91	9									
10	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-	1247	1	23923	2	Y	78	72	0	10	1	7
						86	9									
11	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					7
12	23932 X	16543	-0-	-7389	-0-	799	1	15677	2	Y	61	59	0	6	1	9
						67	9									
01	25265 X	22752	-0-	-2513	-0-	1180	1	21456	2	Y	105	93	0	6	1	15
						116	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

08	20212 X	17565	-0-	-2647	-0-	825	1	16701	2	Y	35	33	0	9	1	5
						39	9									
09	19560 X	18954	-0-	-606	-0-	866	1	18038	2	Y	45	40	0	4	1	6
						50	9									
10	20770 X	18354	-0-	-2416	-0-	907	1	17383	2	Y	58	53	0	6	1	5
						64	9									
11	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					5
12	20770 X	18527	-0-	-2243	-0-	893	1	17562	2	Y	65	61	0	5	1	9
						72	9									
01	19592 X	17460	-0-	-2132	-0-	906	1	16480	2	Y	67	60	0	6	1	10
						74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

08	29667 X	26851	-0-	-2816	-0-	1263	1	25543	2	Y	41	38	0	9	1	6
						45	9									
09	28110 X	25210	-0-	-2900	-0-	1154	1	24006	2	Y	45	40	0	5	1	6
						50	9									
10	27032 X	26421	-0-	-611	-0-	1309	1	25039	2	Y	66	60	0	6	1	6
						73	9									
11	26160 X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT					6
*12	26846 X	25043	-0-	-1803	-0-	1208	1	23750	2	Y	77	73	0	6	1	11
						85	9									
01	26846 X	24232	-0-	-2614	-0-	1261	1	22899	2	Y	65	60	0	7	1	9
						72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

08	28427 X	23232	-0-	-5195	-0-	1089	1	22077	2	Y	60	56	0	13	1	9
						66	9									
09	26580 X	20756	-0-	-5824	-0-	947	1	19726	2	Y	75	66	0	8	1	10
						83	9									
10	26691 X	21549	-0-	-5142	-0-	1066	1	20421	2	Y	56	52	0	9	1	5
						62	9									
11	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					5
12	25110 X	20862	-0-	-4248	-0-	1005	1	19752	2	Y	95	90	0	7	1	13
						105	9									
01	22351 X	21488	-0-	-863	-0-	1115	1	20260	2	Y	103	92	0	9	1	15
						113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33356 X	4492	-0-	-28864	-0-	211	1	4274	2	Y	6	11	0	16	1	1
						7	9									
09	31230 X	24151	-0-	-7079	-0-	1095	1	22767	2	Y	263	227	0	1	1	36
						289	9									
10	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	1544	1	29576	2	Y	92	88	0	32	1	8
						101	9									
11	29610 X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					8
*12	27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	1341	1	26373	2	Y	110	105	0	8	1	16
						121	9									
01	31217 X	27310	-0-	-3907	-0-	1417	1	25774	2	Y	108	98	0	10	1	16
						119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

08	23994 X	22022	-0-	-1972	-0-	1031	1	20927	2	Y	58	52	0	9	1	9
						64	9									
09	24510 X	22386	-0-	-2124	-0-	1024	1	21307	2	Y	50	45	0	7	1	7
						55	9									
10	25327 X	21208	-0-	-4119	-0-	1049	1	20094	2	Y	59	55	0	6	1	5
						65	9									
11	24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT					5
12	23126 X	20006	-0-	-3120	-0-	963	1	18919	2	Y	113	103	0	4	1	16
						124	9									
01	23126 X	19542	-0-	-3584	-0-	1010	1	18353	2	Y	163	145	0	10	1	24
						179	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

08	40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	1892	1	38305	2	Y	-0-					-0-
09	35119 X	35119	-0-	-0-	-0-	1609	1	33510	2	Y	-0-					-0-
10	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	1593	1	30513	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	28710 X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	32637 X	32637	-0-	-0-	-0-	1578	1	31055	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
01	40207 X	32496	-0-	-7711	-0-	1692	1	30804	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

08	62310 X	42851	-0-	-19459	-0-	2016	1	40834	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	58560 X	52481	-0-	-6079	-0-	2406	1	50075	2	Y	-0-					-0-
10	58218 X	52094	-0-	-6124	-0-	2583	1	49511	2	Y	-0-					-0-
11	54720 X	NO RPT	-0-	-54720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	54219 X	50301	-0-	-3918	-0-	2435	1	47866	2	Y	-0-					-0-
01	54219 X	48805	-0-	-5414	-0-	2543	1	46262	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

08	58187 X	43554	-0-	-14633	-0-	2050	1	41463	2	Y	37	32	0			6
						41	9									
09	55020 X	48822	-0-	-6198	-0-	2237	1	46585	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	54560 X	48599	-0-	-5961	-0-	2411	1	46188	2	Y	-0-					-0-
11	52140 X	NO RPT	-0-	-52140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	50437 X	49013	-0-	-1424	-0-	2375	1	46638	2	Y	-0-					-0-
01	50437 X	47733	-0-	-2704	-0-	2489	1	45244	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41509	X	32913	-0-	-8596	-0-	1551	1	31362	2	Y	-0-					-0-
09	37710	X	33534	-0-	-4176	-0-	1537	1	31997	2	Y	-0-					-0-
10	38967	X	32622	-0-	-6345	-0-	1618	1	31004	2	Y	-0-					-0-
11	31860	X	NO RPT	-0-	-31860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34658	X	31658	-0-	-3000	-0-	1532	1	30126	2	Y	-0-					-0-
01	34658	X	30424	-0-	-4234	-0-	1587	1	28837	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

08	5673	X	3220	-0-	-2453	-0-	1321	1	1423	2	Y	433	601	0			137
							476	9									
09	5490	X	3267	-0-	-2223	-0-	1912	1	890	2	Y	423	372	0			188
							465	9									
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	4643	1	557	9	Y	506	471	0			223
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					223
12	4929	X	4343	-0-	-586	-0-	2387	1	1306	2	Y	591	626	0			214
							650	9									
01	5208	X	1349	-0-	-3859	-0-	367	1	794	2	Y	171	310	0			75
							188	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

08	8463	X	5469	-0-	-2994	-0-	2346	1	2521	2	Y	547	659	0			173
							602	9									
09	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	3177	1	1481	2	Y	627	521	0			279
							690	9									
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7689	1	783	9	Y	712	678	0			313
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					313
12	6944	X	5302	-0-	-1642	-0-	2952	1	1615	2	Y	668	711	0			242
							735	9									
01	8463	X	5681	-0-	-2782	-0-	1578	1	3404	2	Y	635	598	0			279
							699	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

08	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	845	1	908	2	Y	262	256	0			83
							288	9									
09	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	1054	1	490	2	Y	267	231	0			119
							294	9									
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2719	1	277	9	Y	252	260	0			111
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					111
12	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	738	1	403	2	Y	306	331	0			111
							337	9									
01	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	605	1	1304	2	Y	355	310	0			156
							391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	13	8	0			5
						14	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	740	1	346	2	Y	591	328	0			263
						650	9									
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	263	0			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	1798 X	1393	-0-	-405	-0-	658	1	361	2	Y	340	217	0			123
						374	9									
01	1798 X	783	-0-	-1015	-0-	232	1	500	2	Y	46	149	0			20
						51	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

08	13268 X	10765	-0-	-2503	-0-	500	1	10132	2	Y	121	115	0	33	1			19
						133	9											
09	12690 X	1324	-0-	-11366	-0-	60	1	1246	2	Y	16	18	0	15	1			2
						18	9											
10	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	2	1					-0-
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT							-0-
*12	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	679	1	13409	2	Y	83	71	0					12
						91	9											
*01	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	652	1	11855	2	Y	97	87	0	8	1			14
						107	9											

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

08	14198 X	11141	-0-	-3057	-0-	522	1	10589	2	Y	27	30	0	21	1			4
						30	9											
09	13680 X	10444	-0-	-3236	-0-	473	1	9892	2	Y	72	63	0	3	1			10
						79	9											
10	13919 X	13474	-0-	-445	-0-	666	1	12783	2	Y	23	22	0	9	1			2
						25	9											
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT							2
12	12276 X	11562	-0-	-714	-0-	543	1	10661	2	Y	325	300	0	15	1			46
						358	9											
01	13485 X	10576	-0-	-2909	-0-	533	1	9709	2	Y	304	277	0	29	1			44
						334	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

08	7843 X	2899	-0-	-4944	-0-	136	1	2722	2	Y	37	38	0	17	1	6
						41	9									
09	7590 X	3	-0-	-7587	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	7843 X	7261	-0-	-582	-0-	358	1	6836	2	Y	61	55	0			6
						67	9									
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					6
12	6448 X	6293	-0-	-155	-0-	285	1	5589	2	Y	381	347	0	16	1	54
						419	9									
01	7254 X	6133	-0-	-1121	-0-	306	1	5546	2	Y	255	238	0	34	1	37
						281	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

08	25172 X	1132	-0-	-24040	-0-	53	1	1076	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
						3	9									
09	23640 X	14702	-0-	-8938	-0-	673	1	14014	2	Y	14	12	0			2
						15	9									
10	23653 X	20703	-0-	-2950	-0-	1026	1	19668	2	Y	8	7	0	2	1	1
						9	9									
11	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					1
12	18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	902	1	17732	2	Y	67	63	0	5	1	10
						74	9									
01	20708 X	17918	-0-	-2790	-0-	932	1	16910	2	Y	69	63	0	6	1	10
						76	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

08	40300 X	35983	-0-	-4317	-0-	1695	1	34288	2	Y	-0-					-0-
09	37920 X	34875	-0-	-3045	-0-	1601	1	33274	2	Y	-0-					-0-
10	38227 X	38227	-0-	-0-	-0-	1893	1	36334	2	Y	-0-					-0-
11	35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	36053 X	34338	-0-	-1715	-0-	1665	1	32673	2	Y	-0-					-0-
01	38223 X	33224	-0-	-4999	-0-	1732	1	31491	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

08	40517 X	30660	-0-	-9857	-0-	1445	1	29214	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	39210 X	29149	-0-	-10061	-0-	1335	1	27814	2	Y	-0-					-0-
10	40300 X	31060	-0-	-9240	-0-	1541	1	29519	2	Y	-0-					-0-
11	32610 X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	30659 X	28475	-0-	-2184	-0-	1379	1	27096	2	Y	-0-					-0-
01	31062 X	26112	-0-	-4950	-0-	1361	1	24751	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33976	X	30412	-0-	-3564	-0-	1426	1	28906	2	Y	73	65	0	10	1	11
							80	9									
09	31830	X	28440	-0-	-3390	-0-	1300	1	27061	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									
10	31961	X	30815	-0-	-1146	-0-	1527	1	29246	2	Y	38	36	0	9	1	3
							42	9									
11	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					3
12	30411	X	29767	-0-	-644	-0-	1442	1	28308	2	Y	15	17	0	2	1	2
							17	9									
01	30814	X	28877	-0-	-1937	-0-	1505	1	27372	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31961	X	28383	-0-	-3578	-0-	1325	1	26818	2	Y	218	202	0	45	1	34
							240	9									
09	30930	X	26769	-0-	-4161	-0-	1215	1	25306	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	30101	X	27932	-0-	-2169	-0-	1370	1	26267	2	Y	268	248	0	27	1	24
							295	9									
11	29130	X	NO RPT	-0-	-29130	-0-					Y	NO RPT					24
12	31462	X	31462	-0-	-0-	-0-	1509	1	29621	2	Y	302	285	0	19	1	43
							332	9									
*01	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	1620	1	29471	2	Y	303	275	0	27	1	44
							333	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59055	X	55180	-0-	-3875	-0-	2598	1	52530	2	Y	47	45	0	11	1	7
							52	9									
09	55350	X	53002	-0-	-2348	-0-	2426	1	50500	2	Y	69	61	0	6	1	9
							76	9									
10	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	2771	1	53085	2	Y	100	92	0	8	1	9
							110	9									
11	53430	X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					Y	NO RPT					9
12	56751	X	56751	-0-	-0-	-0-	2746	1	53951	2	Y	49	48	0	5	1	7
							54	9									
01	55955	X	53892	-0-	-2063	-0-	2805	1	51039	2	Y	44	41	0	4	1	6
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25761	X	23440	-0-	-2321	-0-	1105	1	22335	2	Y	-0-					-0-
09	24030	X	19772	-0-	-4258	-0-	906	1	18866	2	Y	-0-					-0-
10	23374	X	21838	-0-	-1536	-0-	1082	1	20756	2	Y	-0-					-0-
11	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	1202	1	23582	2	Y	-0-					-0-
*01	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	1224	1	22244	2	Y	13	11	0			2
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45849 X	40933	-0-	-4916	-0-	1925	1	39007	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	43200 X	38947	-0-	-4253	-0-	1786	1	37160	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	42811 X	38271	-0-	-4540	-0-	1899	1	36372	2	Y	-0-					-0-
11	41070 X	NO RPT	-0-	-41070	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	41013 X	39841	-0-	-1172	-0-	1931	1	37910	2	Y	-0-					-0-
01	40920 X	38990	-0-	-1930	-0-	2033	1	36957	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22847 X	18701	-0-	-4146	-0-	879	1	17810	2	Y	11	10	0			2
						12	9									
09	21390 X	16813	-0-	-4577	-0-	772	1	16031	2	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
10	19995 X	17438	-0-	-2557	-0-	865	1	16573	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	19933 X	19281	-0-	-652	-0-	933	1	18331	2	Y	15	13	0			2
						17	9									
01	18693 X	16575	-0-	-2118	-0-	860	1	15658	2	Y	52	45	0	1	1	8
						57	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48298 X	43034	-0-	-5264	-0-	2025	1	41009	2	Y	-0-					-0-
09	45600 X	41085	-0-	-4515	-0-	1883	1	39202	2	Y	-0-					-0-
10	45291 X	41704	-0-	-3587	-0-	2066	1	39597	2	Y	37	34	0			3
						41	9									
11	43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					Y	NO RPT					3
12	43059 X	42009	-0-	-1050	-0-	2035	1	39974	2	Y	-0-	19	0	15	1	-0-
01	43028 X	38401	-0-	-4627	-0-	1997	1	36310	2	Y	85	73	0			12
						94	9									

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20553 X	13831	-0-	-6722	-0-	651	1	13180	2	Y	-0-					-0-
09	20130 X	18757	-0-	-1373	-0-	860	1	17874	2	Y	21	18	0			3
						23	9									
10	20801 X	11754	-0-	-9047	-0-	581	1	11117	2	Y	51	47	0	2	1	5
						56	9									
11	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					5
12	19375 X	7764	-0-	-11611	-0-	375	1	7377	2	Y	11	11	0	1	1	2
						12	9									
01	19375 X	9907	-0-	-9468	-0-	512	1	9322	2	Y	66	57	0	1	1	10
						73	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29388 X	26429	-0-	-2959	-0-	1244	1	25185	2	Y	-0-					-0-
09	27660 X	25156	-0-	-2504	-0-	1153	1	24003	2	Y	-0-					-0-
10	28117 X	25731	-0-	-2386	-0-	1277	1	24454	2	Y	-0-					-0-
11	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26691 X	25031	-0-	-1660	-0-	1205	1	23650	2	Y	160	137	0	1	1	23
						176	9									
01	26443 X	23705	-0-	-2738	-0-	1231	1	22415	2	Y	54	55	0	14	1	8
						59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16709 X	13643	-0-	-3066	-0-	637	1	12873	2	Y	121	102	0			19
						133	9									
09	16170 X	10153	-0-	-6017	-0-	460	1	9604	2	Y	81	74	0	15	1	11
						89	9									
10	16709 X	14034	-0-	-2675	-0-	690	1	13194	2	Y	136	125	0	10	1	12
						150	9									
11	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					12
12	13640 X	11501	-0-	-2139	-0-	550	1	10796	2	Y	141	135	0	11	1	20
						155	9									
01	14043 X	12354	-0-	-1689	-0-	634	1	11545	2	Y	159	143	0	13	1	23
						175	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

08	26877 X	26459	-0-	-418	-0-	1245	1	25214	2	Y	-0-					-0-
09	25380 X	25141	-0-	-239	-0-	1153	1	23988	2	Y	-0-					-0-
10	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	1289	1	24718	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
11	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					1
12	26474 X	21271	-0-	-5203	-0-	1028	1	20200	2	Y	39	37	0	2	1	6
						43	9									
01	26474 X	21777	-0-	-4697	-0-	1133	1	20604	2	Y	36	34	0	3	1	5
						40	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

08	17267 X	10957	-0-	-6310	-0-	513	1	10363	2	Y	74	68	0	14	1	11
						81	9									
09	16710 X	9563	-0-	-7147	-0-	435	1	9094	2	Y	31	29	0	9	1	4
						34	9									
10	14663 X	8255	-0-	-6408	-0-	404	1	7771	2	Y	73	66	0	4	1	7
						80	9									
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					7
12	12617 X	10578	-0-	-2039	-0-	508	1	9972	2	Y	89	83	0	6	1	13
						98	9									
01	10943 X	10432	-0-	-511	-0-	540	1	9790	2	Y	93	84	0	8	1	14
						102	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

08	4216 X	3244	-0-	-972	-0-	140	1	2833	2	Y	246	228	0	53	1	38
						271	9									
09	4200 X	3097	-0-	-1103	-0-	128	1	2639	2	Y	300	266	0	31	1	41
						330	9									
10	4340 X	2751	-0-	-1589	-0-	121	1	2329	2	Y	274	254	0	36	1	25
						301	9									
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					25
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	206	1	4063	2	Y	418	393	0	25	1	59
						460	9									
*01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	262	1	4701	2	Y	434	392	0	38	1	63
						477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	125	1	2520	2	Y	221	209	0	57	1	34
							243	9									
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	168	1	3483	2	Y	294	260	0	28	1	40
							323	9									
10	4650	X	2876	-0-	-1774	-0-	128	1	2489	2	Y	235	218	0	36	1	21
							259	9									
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					21
*12	4309	X	1055	-0-	-3254	-0-	39	1	779	2	Y	215	210	0	19	1	31
							237	9									
01	4092	X	1848	-0-	-2244	-0-	86	1	1542	2	Y	200	183	0	19	1	29
							220	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	133	1	2666	2	Y	241	221	0	44	1	37
							265	9									
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	98	1	2098	2	Y	237	211	0	31	1	32
							261	9									
10	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	159	1	3136	2	Y	284	261	0	29	1	26
							312	9									
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					26
12	3069	X	565	-0-	-2504	-0-	22	1	396	2	Y	134	133	0	13	1	19
							147	9									
01	3596	X	319	-0-	-3277	-0-	15	1	218	2	Y	78	74	0	12	1	11
							86	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	811	-0-	-6319	-0-	17	1	324	2	Y	427	418	0	147	1	66
							470	9									
09	3690	X	725	-0-	-2965	-0-	134	2	591	9	Y	537	476	0	54	1	73
10	4123	X	1386	-0-	-2737	-0-	45	1	855	2	Y	442	410	0	65	1	40
							486	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					40
12	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	142	1	2793	2	Y	766	716	0	44	1	109
							843	9									
*01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	76	1	1400	2	Y	378	363	0	69	1	55
							416	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	502	-0-	-6411	-0-	25	1	460	2	Y	15	32	0	50	1	2
							17	9									
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	596	1	11368	2	Y	457	416	0			41
							503	9									
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					41
12	6262	X	39	-0-	-6223	-0-	2	2	37	9	Y	34	57	0	21	1	5
01	12462	X	4170	-0-	-8292	-0-	202	1	3685	2	Y	257	222	0	3	1	37
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

08	7967 X	5780	-0-	-2187	-0-	273	1	5507	2	Y	-0-					-0-
09	7710 X	4792	-0-	-2918	-0-	219	1	4510	2	Y	57	49	0			8
						63	9									
10	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	360	1	6982	2	Y	159	146	0	7	1	14
						175	9									
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					14
12	7068 X	4307	-0-	-2761	-0-	203	1	4017	2	Y	79	79	0	8	1	11
						87	9									
01	7502 X	7140	-0-	-362	-0-	364	1	6625	2	Y	137	121	0	7	1	20
						151	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

08	1085 X	290	-0-	-795	-0-	14	1	268	2	Y	7	7	0	2	1	1
						8	9									
09	930 X	464	-0-	-466	-0-	22	1	420	2	Y	20	17	0	1	1	3
						22	9									
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	465 X	345	-0-	-120	-0-	16	1	309	2	Y	18	15	0			3
						20	9									
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

08	6634 X	3671	-0-	-2963	-0-	171	1	3455	2	Y	41	37	0	3	1	6
						45	9									
09	8040 X	7016	-0-	-1024	-0-	318	1	6606	2	Y	84	74	0	5	1	11
						92	9									
10	8308 X	166	-0-	-8142	-0-	7	1	157	2	Y	2	3	0	10	1	-0-
						2	9									
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

08	4030 X	1674	-0-	-2356	-0-	75	1	1529	2	Y	64	69	0	40	1	10
						70	9									
09	5280 X	245	-0-	-5035	-0-	10	1	229	2	Y	5	6	0	8	1	1
						6	9									
10	5456 X	34	-0-	-5422	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5022 X	59	-0-	-4963	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	1674 X	50	-0-	-1624	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	Y	133	121	0			12
							146	9									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	15	1	235	2	Y	23	20	0			3
							25	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

08	7750	X	5929	-0-	-1821	-0-	254	1	5127	2	Y	498	448	0	69	1	77
							548	9									
09	7500	X	6111	-0-	-1389	-0-	254	1	5290	2	Y	515	459	0	63	1	70
							567	9									
10	7750	X	6460	-0-	-1290	-0-	293	1	5574	2	Y	539	497	0	63	1	49
							593	9									
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					49
12	6324	X	4831	-0-	-1493	-0-	203	1	4037	2	Y	537	511	0	39	1	76
							591	9									
01	6448	X	4003	-0-	-2445	-0-	185	1	3370	2	Y	407	375	0	49	1	59
							448	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	187	1	3795	2	Y	181	163	0	25	1	28
							199	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	174	1	3597	2	Y	280	247	0	23	1	38
							308	9									
10	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	140	1	2708	2	Y	67	65	0	34	1	6
							74	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					6
12	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	160	1	3154	2	Y	296	274	0	15	1	42
							326	9									
01	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	150	1	2652	2	Y	261	238	0	27	1	38
							287	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

08	13795	X	4293	-0-	-9502	-0-	200	1	4008	2	Y	77	76	0	28	1	12
							85	9									
09	12150	X	4572	-0-	-7578	-0-	205	1	4259	2	Y	98	87	0	10	1	13
							108	9									
10	12555	X	8425	-0-	-4130	-0-	409	1	7862	2	Y	140	128	0	12	1	13
							154	9									
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					13
12	12338	X	9728	-0-	-2610	-0-	460	1	9051	2	Y	197	187	0	14	1	28
							217	9									
*01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	480	1	8759	2	Y	220	198	0	18	1	32
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	608	1	12317	2	Y	167	152	0	27	1	26
							184	9									
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	719	1	14919	2	Y	277	244	0	21	1	38
							305	9									
10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	706	1	13484	2	Y	258	239	0	34	1	23
							284	9									
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					23
12	14384	X	12597	-0-	-1787	-0-	599	1	11719	2	Y	254	239	0	16	1	36
							279	9									
01	16461	X	11280	-0-	-5181	-0-	575	1	10443	2	Y	238	216	0	23	1	35
							262	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

08	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	288	1	5860	2	Y	804	746	0	174	1	125
							884	9									
09	8040	X	6282	-0-	-1758	-0-	245	1	5114	2	Y	839	748	0	102	1	114
							923	9									
10	8308	X	6156	-0-	-2152	-0-	257	1	4931	2	Y	880	812	0	102	1	80
							968	9									
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					80
12	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	320	1	6276	2	Y	1074	1011	0	68	1	152
							1181	9									
*01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	463	1	8431	2	Y	1139	1029	0	97	1	165
							1253	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

08	T. A.		2433	-0-	2433	4160	112	1	2263	2	Y	53	49	0	8	1	8
							58	9									
09	4160	X	-0-	-0-	-4160	-0-					Y	1	2	0	7	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3349	-0-	-1146	-0-	141	1	2866	2	Y	311	291	0	73	1	48
							342	9									
09	4350	X	3141	-0-	-1209	-0-	128	1	2654	2	Y	326	291	0	39	1	44
							359	9									
10	4340	X	3263	-0-	-1077	-0-	138	1	2666	2	Y	417	383	0	40	1	38
							459	9									
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					38
12	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	33	2	1	9	Y	1	19	0	13	1	-0-
01	3348	X	18	-0-	-3330	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

08	14260	X	9850	-0-	-4410	-0-	459	1	9313	2	Y	71	67	0	17	1	11
							78	9									
09	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	410	1	8573	2	Y	74	66	0	9	1	10
							81	9									
10	11563	X	10283	-0-	-1280	-0-	506	1	9690	2	Y	79	73	0	9	1	7
							87	9									
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					7
12	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	469	1	9221	2	Y	62	57	0	3	1	9
							68	9									
01	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	473	1	8552	2	Y	82	73	0	6	1	12
							90	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

08	18352	X	14709	-0-	-3643	-0-	690	1	13954	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	16530	X	12277	-0-	-4253	-0-	562	1	11661	2	Y	49	44	0	7	1	7
							54	9									
10	17081	X	13165	-0-	-3916	-0-	647	1	12438	2	Y	73	67	0	6	1	7
							80	9									
11	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					7
12	15562	X	12072	-0-	-3490	-0-	570	1	11177	2	Y	295	273	0	16	1	42
							325	9									
01	14694	X	10679	-0-	-4015	-0-	548	1	9960	2	Y	155	148	0	27	1	22
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

08	22537 X	11334	-0-	-11203	-0-	533	1	10801	2	Y	-0-					-0-
09	20370 X	8339	-0-	-12031	-0-	381	1	7958	2	Y	-0-					-0-
10	15066 X	9514	-0-	-5552	-0-	471	1	9043	2	Y	-0-					-0-
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
01	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

08	26350 X	25115	-0-	-1235	-0-	1180	1	23910	2	Y	23	21	0	3	1	4
						25	9									
09	25500 X	23428	-0-	-2072	-0-	1071	1	22331	2	Y	24	22	0	3	1	3
						26	9									
10	24552 X	18195	-0-	-6357	-0-	903	1	17264	2	Y	25	23	0	3	1	2
						28	9									
11	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					2
12	25110 X	303	-0-	-24807	-0-	16	1	287	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	25110 X	602	-0-	-24508	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

08	24366 X	20200	-0-	-4166	-0-	944	1	19113	2	Y	130	117	0	16	1	20
						143	9									
09	20520 X	20320	-0-	-200	-0-	930	1	19387	2	Y	3	6	0	17	1	-0-
						3	9									
10	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	1027	1	19714	2	Y	-0-					-0-
11	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	1170	1	22985	2	Y	33	34	0	4	1	5
						36	9									
*01	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	1374	1	24941	2	Y	138	120	0	3	1	20
						152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26257	X	17195	-0-	-9062	-0-	807 26	1 9	16362	2	Y	24	22	0	3	1	4
09	25410	X	20397	-0-	-5013	-0-	935 2	1 9	19460	2	Y	2	3	0	3	1	-0-
10	26257	X	12834	-0-	-13423	-0-	636 17	1 9	12181	2	Y	15	14	0			1
11	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT					1
12	21080	X	14858	-0-	-6222	-0-	720 17	1 9	14121	2	Y	15	15	0	2	1	2
01	21080	X	8159	-0-	-12921	-0-	422 40	1 9	7697	2	Y	36	32	0	1	1	5

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

08	8184	X	4801	-0-	-3383	-0-	221 75	1 9	4505	2	Y	68	68	0	27	1	11
09	7890	X	498	-0-	-7392	-0-	24 9	1 9	465	2	Y	8	9	0	9	1	1
10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624 239	1 9	11945	2	Y	217	197	0	1	1	20
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					20
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	503 218	1 9	9898	2	Y	198	189	0	14	1	28
01	12803	X	9549	-0-	-3254	-0-	487 213	1 9	8849	2	Y	194	176	0	18	1	28

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

08	10447	X	5414	-0-	-5033	-0-	250 86	1 9	5078	2	Y	78	73	0	18	1	12
09	9570	X	2009	-0-	-7561	-0-	93	1	1916	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-
10	9703	X	7530	-0-	-2173	-0-	375	1	7155	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	511 184	1 9	10001	2	Y	167	157	0	10	1	24
*01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	426 153	1 9	7775	2	Y	139	128	0	15	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30101 X	25805	-0-	-4296	-0-	1213	1	24534	2	Y	53	50	0	13	1	8
						58	9									
09	28140 X	23927	-0-	-4213	-0-	1095	1	22775	2	Y	52	46	0	7	1	7
						57	9									
10	29078 X	24263	-0-	-4815	-0-	1200	1	22993	2	Y	64	59	0	6	1	6
						70	9									
11	28140 X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					6
12	28334 X	22374	-0-	-5960	-0-	1079	1	21226	2	Y	63	60	0	5	1	9
						69	9									
01	25606 X	22131	-0-	-3475	-0-	1150	1	20904	2	Y	70	63	0	6	1	10
						77	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

08	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	1190	1	24110	2	Y	53	50	0	13	1	8
						58	9									
09	23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	1068	1	22247	2	Y	53	47	0	7	1	7
						58	9									
10	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	1199	1	22949	2	Y	75	69	0	6	1	7
						83	9									
11	24540 X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					7
12	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	1250	1	24583	2	Y	63	68	0	11	1	9
						69	9									
*01	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	1359	1	24712	2	Y	69	62	0	6	1	10
						76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

08	29512 X	28241	-0-	-1271	-0-	1326	1	26843	2	Y	65	60	0	15	1	10
						72	9									
09	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	1202	1	25021	2	Y	63	56	0	8	1	9
						69	9									
10	30628 X	26514	-0-	-4114	-0-	1311	1	25119	2	Y	76	70	0	8	1	7
						84	9									
11	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					7
12	30628 X	27282	-0-	-3346	-0-	1318	1	25896	2	Y	62	87	0	25	1	9
						68	9									
*01	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	1484	1	26972	2	Y	27	26	0	6	1	4
						30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

08	26784 X	25846	-0-	-938	-0-	1213	1	24559	2	Y	67	63	0	15	1	10
						74	9									
09	25980 X	24589	-0-	-1391	-0-	1126	1	23387	2	Y	69	61	0	9	1	9
						76	9									
10	26846 X	25708	-0-	-1138	-0-	1270	1	24340	2	Y	89	82	0	8	1	8
						98	9									
11	25980 X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					8
12	26443 X	24520	-0-	-1923	-0-	1184	1	23236	2	Y	91	87	0	7	1	13
						100	9									
01	25854 X	24418	-0-	-1436	-0-	1267	1	23049	2	Y	93	84	0	8	1	14
						102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27528 X	23651	-0-	-3877	-0-	1107	1	22398	2	Y	133	121	0	25	1	21
						146	9									
09	25830 X	20082	-0-	-5748	-0-	913	1	19041	2	Y	116	104	0	17	1	16
						128	9									
10	24834 X	24834	-0-	-0-	-0-	1224	1	23420	2	Y	173	159	0	14	1	16
						190	9									
11	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT					16
12	23653 X	23203	-0-	-450	-0-	1115	1	21888	2	Y	182	173	0	13	1	26
						200	9									
01	24831 X	11204	-0-	-13627	-0-	575	1	10529	2	Y	91	87	0	17	1	13
						100	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	2	Y	37	37	0	16	1	6
						41	9									
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4619 X	445	-0-	-4174	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	160	-0-	-2816	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

08	4309 X	926	-0-	-3383	-0-	43	1	877	2	Y	5	13	0	24	1	1
						6	9									
09	4020 X	95	-0-	-3925	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6355 X	4870	-0-	-1485	-0-	239	1	4612	2	Y	17	15	0			2
						19	9									
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					2
12	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	577	1	11283	2	Y	287	273	0	20	1	41
						316	9									
*01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	575	1	10474	2	Y	304	275	0	26	1	44
						334	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

08	T. A.	9167	-0-	9167	15174	424	1	8587	2	Y	142	127	0	20	1	22
						156	9									
09	23944 X	8770	-0-	-15174	-0-	395	1	8261	2	Y	104	94	0	18	1	14
						114	9									
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	404	1	7727	2	Y	146	134	0	13	1	13
						161	9									
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					13
12	9176 X	7623	-0-	-1553	-0-	359	1	7086	2	Y	162	155	0	13	1	23
						178	9									
*01	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	468	1	8510	2	Y	207	185	0	15	1	30
						228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25575	X	21103	-0-	-4472	-0-	966	1	19561	2	Y	524	484	0	107	1	81
							576	9									
09	23550	X	19609	-0-	-3941	-0-	874	1	18163	2	Y	520	464	0	66	1	71
							572	9									
10	23560	X	20188	-0-	-3372	-0-	971	1	18576	2	Y	583	538	0	63	1	53
							641	9									
11	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					53
12	22072	X	18998	-0-	-3074	-0-	891	1	17430	2	Y	615	588	0	46	1	87
							677	9									
01	21111	X	18230	-0-	-2881	-0-	911	1	16583	2	Y	669	603	0	56	1	97
							736	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

08	5332	X	1772	-0-	-3560	-0-	82	1	1650	2	Y	36	35	0	13	1	6
							40	9									
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4991	X	56	-0-	-4935	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

08	4526	X	2181	-0-	-2345	-0-	99	1	2012	2	Y	64	66	0	31	1	10
							70	9									
09	4200	X	135	-0-	-4065	-0-	134	2	1	9	Y	1	3	0	8	1	-0-
10	4991	X	2076	-0-	-2915	-0-	96	1	1904	2	Y	69	63	0			6
							76	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					6
12	4991	X	224	-0-	-4767	-0-	10	1	208	2	Y	5	8	0	3	1	1
							6	9									
01	2170	X	740	-0-	-1430	-0-	38	1	655	2	Y	43	38	0			6
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

08	48143	X	36034	-0-	-12109	-0-	1683	1	34103	2	Y	225	209	0	51	1	35
							248	9									
09	44850	X	37163	-0-	-7687	-0-	1689	1	35170	2	Y	276	245	0	28	1	38
							304	9									
10	44082	X	38752	-0-	-5330	-0-	1905	1	36473	2	Y	340	314	0	33	1	31
							374	9									
11	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT					31
12	42315	X	37509	-0-	-4806	-0-	1798	1	35356	2	Y	323	309	0	25	1	46
							355	9									
01	38750	X	33228	-0-	-5522	-0-	1714	1	31181	2	Y	303	276	0	29	1	44
							333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31403	X	26582	-0-	-4821	-0-	1249	1	25253	2	Y	73	68	0	18	1	11
							80	9									
09	30780	X	26221	-0-	-4559	-0-	1200	1	24969	2	Y	47	43	0	9	1	6
							52	9									
10	31806	X	28016	-0-	-3790	-0-	1382	1	26512	2	Y	111	101	0	6	1	10
							122	9									
11	30780	X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					Y	NO RPT					10
12	28768	X	20577	-0-	-8191	-0-	992	1	19476	2	Y	99	95	0	8	1	14
							109	9									
01	28024	X	27056	-0-	-968	-0-	1404	1	25507	2	Y	132	118	0	9	1	19
							145	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

08	27404	X	4991	-0-	-22413	-0-	235	1	4726	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
09	24300	X	3127	-0-	-21173	-0-	141	1	2963	2	Y	21	19	0	3	1	3
							23	9									
10	23932	X	859	-0-	-23073	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	9672	X	163	-0-	-9509	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	215	-0-	-4776	-0-	12	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1619	-0-	-2287	-0-	76	1	1535	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	3780	X	476	-0-	-3304	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	381	-0-	-2254	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1612	X	386	-0-	-1226	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

08	4495	X	3457	-0-	-1038	-0-	148	1	2983	2	Y	296	275	0	64	1	46
							326	9									
09	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	142	1	2982	2	Y	329	293	0	37	1	45
							362	9									
10	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	145	1	2788	2	Y	399	368	0	40	1	36
							439	9									
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					36
12	3782	X	93	-0-	-3689	-0-	93	2			Y	-0-	21	0	15	1	-0-
01	3596	X	7	-0-	-3589	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

08	17825	X	9997	-0-	-7828	-0-	462	1	9366	2	Y	154	149	0	48	1	24
							169	9									
09	17100	X	8878	-0-	-8222	-0-	401	1	8324	2	Y	139	124	0	20	1	19
							153	9									
10	15593	X	7762	-0-	-7831	-0-	377	1	7211	2	Y	158	146	0	17	1	14
							174	9									
11	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					14
12	14384	X	7105	-0-	-7279	-0-	337	1	6603	2	Y	150	145	0	11	1	21
							165	9									
01	9982	X	6364	-0-	-3618	-0-	322	1	5866	2	Y	160	144	0	14	1	23
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

08	7781	X	3799	-0-	-3982	-0-	164	1	3361	2	Y	249	239	0	74	1	39
							274	9									
09	7320	X	2923	-0-	-4397	-0-	127	1	2596	2	Y	182	164	0	32	1	25
							200	9									
10	7564	X	4652	-0-	-2912	-0-	204	1	3952	2	Y	451	413	0	22	1	41
							496	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					41
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	289	1	5664	2	Y	477	457	0	36	1	68
							525	9									
*01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	Y	453	412	0	43	1	66
							498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228 X	17292	-0-	-936	-0-	765	1	15456	2	Y	974	858	0	91	1	151
						1071	9									
09	18750 X	15171	-0-	-3579	-0-	657	1	13631	2	Y	803	722	0	123	1	109
						883	9									
10	19375 X	15155	-0-	-4220	-0-	706	1	13494	2	Y	868	801	0	97	1	79
						955	9									
11	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					79
12	17298 X	14678	-0-	-2620	-0-	662	1	13013	2	Y	912	862	0	60	1	129
						1003	9									
01	15934 X	14023	-0-	-1911	-0-	685	1	12414	2	Y	840	765	0	82	1	122
						924	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

08	10695 X	6812	-0-	-3883	-0-	316	1	6409	2	Y	79	72	0	13	1	12
						87	9									
09	11190 X	6415	-0-	-4775	-0-	290	1	6027	2	Y	89	79	0	10	1	12
						98	9									
10	11563 X	7757	-0-	-3806	-0-	378	1	7240	2	Y	126	116	0	11	1	11
						139	9									
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					11
12	8401 X	6453	-0-	-1948	-0-	308	1	6037	2	Y	98	93	0	6	1	14
						108	9									
01	7750 X	6827	-0-	-923	-0-	350	1	6353	2	Y	113	102	0	9	1	16
						124	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

08	26071 X	23359	-0-	-2712	-0-	1095	1	22144	2	Y	109	101	0	25	1	17
						120	9									
09	25530 X	22020	-0-	-3510	-0-	1003	1	20896	2	Y	110	98	0	14	1	15
						121	9									
10	26381 X	22244	-0-	-4137	-0-	1096	1	20988	2	Y	145	134	0	13	1	13
						160	9									
11	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT					13
12	24986 X	24188	-0-	-798	-0-	1167	1	22863	2	Y	144	138	0	11	1	20
						158	9									
*01	24033 X	24033	-0-	-0-	-0-	1244	1	22628	2	Y	146	132	0	13	1	21
						161	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

08	28303 X	23771	-0-	-4532	-0-	1112	1	22559	2	Y	91	85	0	20	1	14
						100	9									
09	25530 X	23297	-0-	-2233	-0-	1063	1	22126	2	Y	98	87	0	12	1	13
						108	9									
10	25637 X	25252	-0-	-385	-0-	1245	1	23866	2	Y	128	117	0	12	1	12
						141	9									
11	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					12
12	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1361	1	26718	2	Y	137	130	0	9	1	20
						151	9									
*01	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	1420	1	25841	2	Y	136	124	0	12	1	20
						150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	4654	-0-	-5917	-0-	212 121	1 9	4321	2	Y	110	100	0	19	1	17
09	9570	X	6196	-0-	-3374	-0-	273 221	1 9	5702	2	Y	201	177	0	14	1	27
10	9889	X	7813	-0-	-2076	-0-	376 245	1 9	7192	2	Y	223	206	0	24	1	20
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					20
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	368 210	1 9	7180	2	Y	191	178	0	11	1	27
01	7812	X	4904	-0-	-2908	-0-	245 146	1 9	4513	2	Y	133	124	0	17	1	19

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

08	32922	X	27694	-0-	-5228	-0-	1295 168	1 9	26231	2	Y	153	142	0	34	1	24
09	31860	X	26918	-0-	-4942	-0-	1226 163	1 9	25529	2	Y	148	133	0	19	1	20
10	32116	X	30016	-0-	-2100	-0-	1477 229	1 9	28310	2	Y	208	191	0	18	1	19
11	31080	X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT					19
12	29450	X	26082	-0-	-3368	-0-	1251 231	1 9	24600	2	Y	210	198	0	14	1	30
01	30008	X	24658	-0-	-5350	-0-	1272 255	1 9	23131	2	Y	232	209	0	19	1	34

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27869	X	22010	-0-	-5859	-0-	1033	1	20970	2	Y	6	11	0	14	1	1
							7	9									
09	25800	X	21363	-0-	-4437	-0-	980	1	20374	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
10	25482	X	23061	-0-	-2421	-0-	1143	1	21905	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					1
12	23126	X	22799	-0-	-327	-0-	1102	1	21679	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	23064	X	21959	-0-	-1105	-0-	1142	1	20809	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	2979	-0-	-8429	-0-	136	1	2756	2	Y	79	73	0	18	1	12
							87	9									
09	10410	X	1720	-0-	-8690	-0-	76	1	1566	2	Y	71	63	0	10	1	10
							78	9									
10	10757	X	937	-0-	-9820	-0-	43	1	832	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					5
12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	641	1	12623	2	Y	181	180	0	19	1	26
							199	9									
*01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	526	1	9567	2	Y	164	150	0	16	1	24
							180	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19685	X	12973	-0-	-6712	-0-	597	1	12061	2	Y	286	261	0	50	1	44
							315	9									
09	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	588	1	12219	2	Y	321	285	0	36	1	44
							353	9									
10	17763	X	14704	-0-	-3059	-0-	709	1	13610	2	Y	350	323	0	39	1	32
							385	9									
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					32
*12	15531	X	13433	-0-	-2098	-0-	633	1	12447	2	Y	321	306	0	23	1	46
							353	9									
01	14694	X	13087	-0-	-1607	-0-	664	1	12060	2	Y	330	299	0	29	1	48
							363	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	1840	1	33448	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26753	X	23663	-0-	-3090	-0-	1108 108	1 9	22447	2	Y	98	91	0	21	1	15
09	24960	X	22519	-0-	-2441	-0-	1027 112	1 9	21380	2	Y	102	91	0	12	1	14
10	25079	X	23293	-0-	-1786	-0-	1148 131	1 9	22014	2	Y	119	110	0	12	1	11
11	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					11
12	24056	X	22870	-0-	-1186	-0-	1100 140	1 9	21630	2	Y	127	121	0	10	1	18
01	23653	X	22748	-0-	-905	-0-	1179 136	1 9	21433	2	Y	124	113	0	11	1	18

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21359	X	18717	-0-	-2642	-0-	880 14	1 9	17823	2	Y	13	12	0	3	1	2
09	20670	X	17213	-0-	-3457	-0-	786 15	1 9	16412	2	Y	14	12	0	2	1	2
10	18972	X	16119	-0-	-2853	-0-	801 15	1 9	15303	2	Y	14	13	0	2	1	1
11	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					1
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	2109	-0-	-16243	-0-	99	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	3854	-0-	-4268	-0-	182	1	3672	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	7860	X	3026	-0-	-4834	-0-	138	1	2884	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	8122	X	2847	-0-	-5275	-0-	140	1	2697	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1
12	3844	X	2382	-0-	-1462	-0-	114	1	2207	2	Y	55	51	0	4	1	8
							61	9									
01	3844	X	2694	-0-	-1150	-0-	136	1	2484	2	Y	67	60	0	5	1	10
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	11670	X	5426	-0-	-6244	-0-	241	1	4981	2	Y	185	160	0			25
							204	9									
10	12059	X	1747	-0-	-10312	-0-	87	1	1658	2	Y	2	5	0	22	1	-0-
							2	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	276	1	5422	2	Y	563	492	0	7	1	80
							619	9									
*01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	350	1	6304	2	Y	96	111	0	51	1	14
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

08	30659	X	27834	-0-	-2825	-0-	1311	1	26523	2	Y	-0-					-0-
09	29130	X	26262	-0-	-2868	-0-	1205	1	25057	2	Y	-0-					-0-
10	29109	X	27089	-0-	-2020	-0-	1345	1	25744	2	Y	-0-					-0-
11	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	27900	X	26518	-0-	-1382	-0-	1284	1	25234	2	Y	-0-					-0-
01	27838	X	25914	-0-	-1924	-0-	1352	1	24562	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

08	21390	X	17935	-0-	-3455	-0-	844	1	17026	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	19710	X	16642	-0-	-3068	-0-	760	1	15810	2	Y	65	58	0	7	1	9
							72	9									
10	20367	X	17164	-0-	-3203	-0-	846	1	16241	2	Y	70	65	0	8	1	6
							77	9									
11	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					6
12	18910	X	16265	-0-	-2645	-0-	782	1	15388	2	Y	86	81	0	6	1	12
							95	9									
01	17949	X	15482	-0-	-2467	-0-	803	1	14580	2	Y	90	81	0	8	1	13
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7026	-0-	-662	-0-	319	1	6490	2	Y	197	183	0	43	1	31
							217	9									
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	330	1	6892	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	437	1	8347	2	Y	323	297	0	25	1	29
							355	9									
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					29
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	460	1	9005	2	Y	382	362	0	25	1	54
							420	9									
*01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	473	1	8560	2	Y	389	352	0	35	1	56
							428	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

08	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	254	1	5109	2	Y	97	82	0			15
							107	9									
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	357	1	7447	2	Y	144	127	0	12	1	20
							158	9									
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	554	1	10566	2	Y	238	219	0	17	1	22
							262	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					22
12	7347	X	191	-0-	-7156	-0-	8	1	182	2	Y	1	11	0	8	1	-0-
							1	9									
01	11377	X	55	-0-	-11322	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

08	6231	X	3039	-0-	-3192	-0-	137	1	2768	2	Y	122	140	0	95	1	19
							134	9									
09	5760	X	3677	-0-	-2083	-0-	166	1	3431	2	Y	73	67	0	15	1	10
							80	9									
10	7750	X	5678	-0-	-2072	-0-	262	1	4969	2	Y	406	370	0	9	1	37
							447	9									
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					37
12	7750	X	4992	-0-	-2758	-0-	217	1	4248	2	Y	479	446	0	26	1	68
							527	9									
01	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	222	1	4032	2	Y	506	458	0	43	1	73
							557	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

08	8587	X	3145	-0-	-5442	-0-	147	1	2939	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
09	8310	X	4235	-0-	-4075	-0-	188	1	3948	2	Y	90	79	0	7	1	12
							99	9									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	458	1	8785	2	Y	498	454	0	11	1	45
							548	9									
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					45
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253	1	4958	2	Y	229	224	0	21	1	32
							252	9									
01	9796	X	4525	-0-	-5271	-0-	224	1	4095	2	Y	187	171	0	21	1	27
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	162	1	3303	2	Y	358	319	0	42	1	56
							394	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	161	1	3321	2	Y	255	231	0	45	1	35
							281	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	180	1	3452	2	Y	305	281	0	31	1	28
							336	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					28
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	198	1	3887	2	Y	466	439	0	29	1	66
							513	9									
01	3968	X	3536	-0-	-432	-0-	170	1	3078	2	Y	262	248	0	42	1	38
							288	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

08	52049	X	45241	-0-	-6808	-0-	2130	1	43111	2	Y	-0-					-0-
09	49410	X	42848	-0-	-6562	-0-	1965	1	40883	2	Y	-0-					-0-
10	49228	X	44158	-0-	-5070	-0-	2192	1	41966	2	Y	-0-					-0-
11	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	45229	X	40145	-0-	-5084	-0-	1946	1	38193	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	45229	X	43115	-0-	-2114	-0-	2249	1	40866	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

08	39463	X	36464	-0-	-2999	-0-	1716	1	34748	2	Y	-0-					-0-
09	37410	X	34146	-0-	-3264	-0-	1563	1	32583	2	Y	-0-					-0-
10	37386	X	35101	-0-	-2285	-0-	1742	1	33359	2	Y	-0-					-0-
11	35940	X	NO RPT	-0-	-35940	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	36456	X	33297	-0-	-3159	-0-	1613	1	31684	2	Y	-0-					-0-
01	36456	X	32223	-0-	-4233	-0-	1677	1	30546	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

08	51987	X	43375	-0-	-8612	-0-	2042	1	41333	2	Y	-0-					-0-
09	50310	X	42452	-0-	-7858	-0-	1945	1	40507	2	Y	-0-					-0-
10	51150	X	43950	-0-	-7200	-0-	2181	1	41769	2	Y	-0-					-0-
11	47820	X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	44039	X	44039	-0-	-0-	-0-	2132	1	41907	2	Y	-0-					-0-
*01	43993	X	43993	-0-	-0-	-0-	2293	1	41700	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35030 X	31163	-0-	-3867	-0-	1467	1	29690	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
09	32940 X	29367	-0-	-3573	-0-	1347	1	28014	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
10	32767 X	30796	-0-	-1971	-0-	1528	1	29259	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									
11	30150 X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					1
12	31155 X	29280	-0-	-1875	-0-	1418	1	27862	2	Y	-0-					-0-
01	31155 X	27379	-0-	-3776	-0-	1430	1	25949	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46128 X	43846	-0-	-2282	-0-	2065	1	41781	2	Y	-0-					-0-
09	44490 X	41323	-0-	-3167	-0-	1894	1	39429	2	Y	-0-					-0-
10	44485 X	42721	-0-	-1764	-0-	2115	1	40606	2	Y	-0-					-0-
11	42420 X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	43834 X	41575	-0-	-2259	-0-	2013	1	39562	2	Y	-0-					-0-
01	43834 X	40076	-0-	-3758	-0-	2091	1	37985	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35278 X	31133	-0-	-4145	-0-	1466	1	29667	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	28902	-0-	-4818	-0-	1325	1	27576	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	33635 X	29478	-0-	-4157	-0-	1462	1	28015	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31465 X	28855	-0-	-2610	-0-	1399	1	27455	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	31124 X	28749	-0-	-2375	-0-	1501	1	27247	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27559 X	24121	-0-	-3438	-0-	1127	1	22801	2	Y	175	162	0	36	1	27
						193	9									
09	25890 X	21873	-0-	-4017	-0-	992	1	20686	2	Y	177	158	0	22	1	24
						195	9									
10	25575 X	22240	-0-	-3335	-0-	1090	1	20919	2	Y	210	193	0	22	1	19
						231	9									
11	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					19
12	24118 X	24110	-0-	-8	-0-	1155	1	22728	2	Y	206	194	0	14	1	29
						227	9									
01	24025 X	22805	-0-	-1220	-0-	1177	1	21397	2	Y	210	190	0	19	1	30
						231	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23002 X	15773	-0-	-7229	-0-	739	1	14931	2	Y	94	88	0	23	1	15
						103	9									
09	21480 X	18593	-0-	-2887	-0-	847	1	17607	2	Y	126	112	0	12	1	17
						139	9									
10	20646 X	18644	-0-	-2002	-0-	915	1	17580	2	Y	135	125	0	15	1	12
						149	9									
11	19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					Y	NO RPT					12
12	19220 X	16670	-0-	-2550	-0-	801	1	15719	2	Y	136	131	0	10	1	19
						150	9									
01	19220 X	14772	-0-	-4448	-0-	762	1	13857	2	Y	139	126	0	12	1	20
						153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	24041	-0-	-232	-0-	1131	1	22899	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
09	23370	X	21432	-0-	-1938	-0-	982	1	20441	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
10	24149	X	22206	-0-	-1943	-0-	1103	1	21090	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	23370	X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					Y	NO RPT					1
*12	24056	X	21658	-0-	-2398	-0-	1048	1	20595	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
01	24056	X	20767	-0-	-3289	-0-	1082	1	19670	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	12704	-0-	-3509	-0-	554	1	11237	2	Y	830	802	0	260	1	129
							913	9									
09	15180	X	11856	-0-	-3324	-0-	502	1	10444	2	Y	827	738	0	105	1	113
							910	9									
10	14508	X	12236	-0-	-2272	-0-	557	1	10689	2	Y	900	831	0	100	1	82
							990	9									
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					82
*12	14229	X	11350	-0-	-2879	-0-	494	1	9701	2	Y	1050	999	0	75	1	149
							1155	9									
01	12710	X	11158	-0-	-1552	-0-	517	1	9398	2	Y	1130	1020	0	95	1	164
							1243	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80600	X	45179	-0-	-35421	-0-	2107	1	42637	2	Y	395	367	0	86	1	61
							435	9									
09	62430	X	40813	-0-	-21617	-0-	1852	1	38531	2	Y	391	349	0	50	1	53
							430	9									
10	54870	X	40633	-0-	-14237	-0-	1992	1	38159	2	Y	438	404	0	47	1	40
							482	9									
11	47850	X	NO RPT	-0-	-47850	-0-					Y	NO RPT					40
12	49445	X	37632	-0-	-11813	-0-	1799	1	35374	2	Y	417	400	0	31	1	59
							459	9									
01	44051	X	35525	-0-	-8526	-0-	1828	1	33233	2	Y	422	382	0	38	1	61
							464	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34751	X	27024	-0-	-7727	-0-	1268	1	25689	2	Y	61	58	0	17	1	9
							67	9									
09	32580	X	24271	-0-	-8309	-0-	1109	1	23083	2	Y	72	63	0	8	1	10
							79	9									
10	31713	X	24352	-0-	-7361	-0-	1203	1	23055	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	9									
11	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					8
12	30287	X	22054	-0-	-8233	-0-	1066	1	20887	2	Y	92	88	0	7	1	13
							101	9									
01	26195	X	20987	-0-	-5208	-0-	1088	1	19794	2	Y	95	86	0	8	1	14
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48112	X	41551	-0-	-6561	-0-	1935	1	39179	2	Y	397	371	0	93	1	61
							437	9									
09	46230	X	37742	-0-	-8488	-0-	1709	1	35540	2	Y	448	398	0	50	1	61
							493	9									
10	45322	X	40913	-0-	-4409	-0-	2000	1	38345	2	Y	516	476	0	54	1	47
							568	9									
11	43860	X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					Y	NO RPT					47
12	45322	X	34036	-0-	-11286	-0-	1624	1	31882	2	Y	482	457	0	33	1	68
							530	9									
01	41540	X	32552	-0-	-8988	-0-	1670	1	30378	2	Y	458	416	0	44	1	66
							504	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

08	37758	X	30715	-0-	-7043	-0-	1438	1	29113	2	Y	149	140	0	36	1	23
							164	9									
09	36540	X	27858	-0-	-8682	-0-	1267	1	26348	2	Y	221	195	0	19	1	30
							243	9									
10	36270	X	29751	-0-	-6519	-0-	1464	1	28054	2	Y	212	196	0	27	1	19
							233	9									
11	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT					19
12	31992	X	25610	-0-	-6382	-0-	1215	1	23838	2	Y	506	460	0	20	1	72
							557	9									
01	30721	X	24355	-0-	-6366	-0-	1260	1	22895	2	Y	182	182	0	46	1	26
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

08	63829	X	54321	-0-	-9508	-0-	2555	1	51708	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	61770	X	49605	-0-	-12165	-0-	2269	1	47277	2	Y	54	48	0	7	1	7
							59	9									
10	61132	X	49744	-0-	-11388	-0-	2464	1	47210	2	Y	64	58	0	7	1	6
							70	9									
11	57210	X	NO RPT	-0-	-57210	-0-					Y	NO RPT					6
*12	59117	X	45972	-0-	-13145	-0-	2224	1	43675	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	53382	X	44470	-0-	-8912	-0-	2316	1	42084	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

08	42284	X	33830	-0-	-8454	-0-	1586	1	32119	2	Y	114	106	0	27	1	18
							125	9									
09	38850	X	31566	-0-	-7284	-0-	1443	1	29995	2	Y	116	104	0	14	1	16
							128	9									
10	38316	X	31681	-0-	-6635	-0-	1562	1	29973	2	Y	133	123	0	14	1	12
							146	9									
11	35970	X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					Y	NO RPT					12
12	37169	X	29276	-0-	-7893	-0-	1408	1	27704	2	Y	149	142	0	10	1	21
							164	9									
01	33728	X	28326	-0-	-5402	-0-	1468	1	26708	2	Y	136	124	0	13	1	20
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71548 X	53355	-0-	-18193	-0-	2494	1	50483	2	Y	344	326	0	91	1	53
						378	9									
09	65370 X	48116	-0-	-17254	-0-	2188	1	45551	2	Y	343	305	0	44	1	47
						377	9									
10	62682 X	46750	-0-	-15932	-0-	2299	1	44052	2	Y	363	336	0	41	1	33
						399	9									
11	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					Y	NO RPT					33
12	60047 X	43945	-0-	-16102	-0-	2085	1	41012	2	Y	771	722	0	46	1	109
						848	9									
01	51522 X	42830	-0-	-8692	-0-	2187	1	39787	2	Y	778	704	0	70	1	113
						856	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

08	71052 X	52135	-0-	-18917	-0-	2428	1	49173	2	Y	485	447	0	98	1	75
						534	9									
09	65790 X	47236	-0-	-18554	-0-	2140	1	44579	2	Y	470	420	0	61	1	64
						517	9									
10	61101 X	46925	-0-	-14176	-0-	2299	1	44047	2	Y	526	485	0	57	1	48
						579	9									
11	57030 X	NO RPT	-0-	-57030	-0-					Y	NO RPT					48
12	58931 X	43011	-0-	-15920	-0-	2059	1	40389	2	Y	512	489	0	38	1	73
						563	9									
01	50499 X	41566	-0-	-8933	-0-	2138	1	38874	2	Y	504	458	0	46	1	73
						554	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

08	27807 X	19870	-0-	-7937	-0-	892	1	18033	2	Y	859	800	0	193	1	133
						945	9									
09	25740 X	18212	-0-	-7528	-0-	789	1	16466	2	Y	870	776	0	109	1	118
						957	9									
10	25265 X	19049	-0-	-6216	-0-	884	1	16969	2	Y	1087	1001	0	105	1	99
						1196	9									
11	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					99
*12	21483 X	19039	-0-	-2444	-0-	868	1	17030	2	Y	1037	965	0	57	1	147
						1141	9									
01	19871 X	17229	-0-	-2642	-0-	840	1	15308	2	Y	983	893	0	94	1	143
						1081	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

08	34503 X	24931	-0-	-9572	-0-	1112	1	22543	2	Y	1160	1072	0	240	1	180
						1276	9									
09	32670 X	24178	-0-	-8492	-0-	1042	1	21747	2	Y	1263	1124	0	147	1	172
						1389	9									
10	31403 X	24926	-0-	-6477	-0-	1160	1	22202	2	Y	1422	1312	0	153	1	129
						1564	9									
11	28920 X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					Y	NO RPT					129
12	26970 X	24200	-0-	-2770	-0-	1100	1	21594	2	Y	1369	1258	0	63	1	194
						1506	9									
01	24986 X	23204	-0-	-1782	-0-	1127	1	20500	2	Y	1434	1296	0	124	1	208
						1577	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	14416	-0-	-2944	-0-	631	1	12805	2	Y	891	862	0	281	1	138
							980	9									
09	16170	X	11890	-0-	-4280	-0-	510	1	10612	2	Y	698	628	0	113	1	95
							768	9									
10	15872	X	12080	-0-	-3792	-0-	555	1	10630	2	Y	814	750	0	85	1	74
							895	9									
11	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					74
12	15872	X	10594	-0-	-5278	-0-	467	1	9213	2	Y	831	794	0	61	1	118
							914	9									
01	14415	X	11685	-0-	-2730	-0-	575	1	10429	2	Y	619	572	0	75	1	90
							681	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

08	18197	X	13992	-0-	-4205	-0-	586	1	11819	2	Y	1443	1376	0	406	1	224
							1587	9									
09	16980	X	13232	-0-	-3748	-0-	537	1	11168	2	Y	1388	1240	0	183	1	189
							1527	9									
10	15438	X	12800	-0-	-2638	-0-	560	1	10767	2	Y	1339	1239	0	168	1	121
							1473	9									
11	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					121
12	15438	X	12115	-0-	-3323	-0-	512	1	10041	2	Y	1420	1374	0	118	1	202
							1562	9									
01	13981	X	11591	-0-	-2390	-0-	531	1	9645	2	Y	1286	1173	0	128	1	187
							1415	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

08	204476	X	72427	-0-	-132049	-0-	3400	1	68851	2	Y	160	149	0	37	1	25
							176	9									
09	169800	X	64675	-0-	-105125	-0-	2957	1	61560	2	Y	144	129	0	20	1	20
							158	9									
10	138136	X	58749	-0-	-79387	-0-	2903	1	55675	2	Y	155	143	0	18	1	14
							171	9									
11	91530	X	NO RPT	-0-	-91530	-0-					Y	NO RPT					14
12	79980	X	49430	-0-	-30550	-0-	2387	1	46891	2	Y	138	132	0	10	1	20
							152	9									
01	71641	X	45436	-0-	-26205	-0-	2362	1	42929	2	Y	132	121	0	12	1	19
							145	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

08	238514	X	105743	-0-	-132771	-0-	4979	1	100761	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
09	200550	X	115892	-0-	-84658	-0-	5313	1	110572	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	168795	X	116517	-0-	-52278	-0-	5778	1	110736	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
11	149940	X	NO RPT	-0-	-149940	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	140120	X	102298	-0-	-37822	-0-	4957	1	97340	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	119753	X	93357	-0-	-26396	-0-	4868	1	88486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267654 X	122208	-0-	-145446	-0-	5753	1	116440	2	Y	14	13	0	3	1	2
						15	9									
09	215520 X	131245	-0-	-84275	-0-	6015	1	125212	2	Y	16	14	0	2	1	2
						18	9									
10	190278 X	127424	-0-	-62854	-0-	6321	1	121091	2	Y	11	10	0	2	1	1
						12	9									
11	169200 X	NO RPT	-0-	-169200	-0-					Y	NO RPT					1
12	157356 X	109765	-0-	-47591	-0-	5318	1	104439	2	Y	7	7	0	1	1	1
						8	9									
01	135625 X	100266	-0-	-35359	-0-	5227	1	95032	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370605 X	169873	-0-	-200732	-0-	7944	1	160851	2	Y	980	921	0	241	1	152
						1078	9									
09	358650 X	144711	-0-	-213939	-0-	6621	1	137774	2	Y	287	276	0	124	1	39
						316	9									
10	370605 X	124582	-0-	-246023	-0-	6169	1	118208	2	Y	186	173	0	35	1	17
						205	9									
11	254160 X	NO RPT	-0-	-254160	-0-					Y	NO RPT					17
12	205623 X	108899	-0-	-96724	-0-	5271	1	103517	2	Y	101	101	0	11	1	14
						111	9									
01	164579 X	99442	-0-	-65137	-0-	5179	1	94173	2	Y	82	75	0	9	1	12
						90	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

08	404364 X	197610	-0-	-206754	-0-	9250	1	187303	2	Y	961	948	0	354	1	149
						1057	9									
09	391320 X	161918	-0-	-229402	-0-	7391	1	153843	2	Y	622	564	0	122	1	85
						684	9									
10	404364 X	139871	-0-	-264493	-0-	6899	1	132233	2	Y	672	621	0	75	1	61
						739	9									
11	332460 X	NO RPT	-0-	-332460	-0-					Y	NO RPT					61
*12	266972 X	108404	-0-	-158568	-0-	5220	1	102510	2	Y	613	576	0	38	1	87
						674	9									
01	183210 X	99837	-0-	-83373	-0-	5174	1	94081	2	Y	529	484	0	55	1	77
						582	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

08	465651 X	328760	-0-	-136891	-0-	15429	1	312406	2	Y	841	794	0	213	1	130
						925	9									
09	450630 X	308279	-0-	-142351	-0-	14118	1	293875	2	Y	260	248	0	107	1	35
						286	9									
10	465651 X	256401	-0-	-209250	-0-	12707	1	243545	2	Y	135	127	0	31	1	12
						149	9									
11	336090 X	NO RPT	-0-	-336090	-0-					Y	NO RPT					12
12	328755 X	189176	-0-	-139579	-0-	9134	1	179381	2	Y	601	526	0	8	1	85
						661	9									
01	328755 X	142146	-0-	-186609	-0-	7406	1	134634	2	Y	96	113	0	54	1	14
						106	9									

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47399 X	34426	-0-	-12973	-0-	1621	1	32805	2	Y	-0-	3	0	5	1	-0-
09	42000 X	31553	-0-	-10447	-0-	1447	1	30106	2	Y	-0-					-0-
10	40610 X	30622	-0-	-9988	-0-	1517	1	29085	2	Y	18	16	0			2
						20	9									
11	37530 X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					Y	NO RPT					2
12	35836 X	28725	-0-	-7111	-0-	1389	1	27251	2	Y	77	74	0	6	1	11
						85	9									
01	34441 X	26881	-0-	-7560	-0-	1396	1	25393	2	Y	84	76	0	7	1	12
						92	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

08	23994 X	15870	-0-	-8124	-0-	716	1	14479	2	Y	614	576	0	148	1	95
						675	9									
09	22710 X	14442	-0-	-8268	-0-	631	1	13081	2	Y	664	591	0	78	1	90
						730	9									
10	21886 X	15245	-0-	-6641	-0-	725	1	13900	2	Y	564	523	0	80	1	51
						620	9									
11	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					51
12	17887 X	15451	-0-	-2436	-0-	708	1	13916	2	Y	752	707	0	47	1	107
						827	9									
01	15872 X	14298	-0-	-1574	-0-	699	1	12700	2	Y	817	737	0	68	1	119
						899	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

08	147467 X	108899	-0-	-38568	-0-	5125	1	103773	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	131340 X	102465	-0-	-28875	-0-	4698	1	97767	2	Y	-0-					-0-
10	127565 X	104609	-0-	-22956	-0-	5189	1	99420	2	Y	-0-					-0-
11	118230 X	NO RPT	-0-	-118230	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	117180 X	97183	-0-	-19997	-0-	4707	1	92475	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	108903 X	93027	-0-	-15876	-0-	4850	1	88176	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

08	413323 X	176430	-0-	-236893	-0-	8256	1	167167	2	Y	915	897	0	324	1	142
						1007	9									
09	399990 X	145177	-0-	-254813	-0-	6616	1	137699	2	Y	784	703	0	116	1	107
						862	9									
10	413323 X	122029	-0-	-291294	-0-	6017	1	115312	2	Y	636	590	0	95	1	58
						700	9									
11	315810 X	NO RPT	-0-	-315810	-0-					Y	NO RPT					58
12	285789 X	91395	-0-	-194394	-0-	4401	1	86421	2	Y	521	507	0	45	1	74
						573	9									
01	165199 X	90659	-0-	-74540	-0-	4701	1	85488	2	Y	427	392	0	47	1	62
						470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485460	X	253063	-0-	-232397	-0-	11880	1	240532	2	Y	592	569	0	178	1	92
							651	9									
09	469800	X	210402	-0-	-259398	-0-	9629	1	200388	2	Y	350	319	0	75	1	48
							385	9									
10	485460	X	188982	-0-	-296478	-0-	9360	1	179358	2	Y	240	224	0	42	1	22
							264	9									
11	469800	X	NO RPT	-0-	-469800	-0-					Y	NO RPT					22
12	318618	X	169866	-0-	-148752	-0-	8226	1	161539	2	Y	92	96	0	12	1	13
							101	9									
01	232717	X	148147	-0-	-84570	-0-	7716	1	140328	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403899	X	241118	-0-	-162781	-0-	11310	1	228951	2	Y	779	768	0	283	1	121
							857	9									
09	390870	X	185133	-0-	-205737	-0-	8465	1	176089	2	Y	526	476	0	99	1	72
							579	9									
10	403899	X	156443	-0-	-247456	-0-	7724	1	148049	2	Y	609	562	0	64	1	55
							670	9									
11	390870	X	NO RPT	-0-	-390870	-0-					Y	NO RPT					55
*12	236933	X	112965	-0-	-123968	-0-	5446	1	107010	2	Y	463	450	0	40	1	66
							509	9									
01	215636	X	94351	-0-	-121285	-0-	4891	1	88935	2	Y	477	432	0	42	1	69
							525	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36177	X	28963	-0-	-7214	-0-	1318	1	26745	2	Y	818	767	0	197	1	127
							900	9									
09	24900	X	24099	-0-	-801	-0-	1058	1	22032	2	Y	917	815	0	104	1	125
							1009	9									
10	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	1262	1	24206	2	Y	1043	962	0	111	1	95
							1147	9									
11	28020	X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					95
12	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	1516	1	29737	2	Y	1338	1261	0	85	1	190
							1472	9									
01	28954	X	15374	-0-	-13580	-0-	745	1	13528	2	Y	1001	925	0	121	1	145
							1101	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	17338	-0-	-8609	-0-	794	1	16118	2	Y	387	355	0	72	1	60
							426	9									
09	25110	X	13189	-0-	-11921	-0-	591	1	12246	2	Y	320	287	0	49	1	44
							352	9									
10	22692	X	18453	-0-	-4239	-0-	899	1	17225	2	Y	299	277	0	39	1	27
							329	9									
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					27
12	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	849	1	16704	2	Y	514	490	0	38	1	73
							565	9									
01	18445	X	16948	-0-	-1497	-0-	856	1	15541	2	Y	501	455	0	46	1	73
							551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	16492	-0-	-9734	-0-	719	1	14544	2	Y	1117	1056	0	290	1	173
							1229	9									
09	24180	X	13815	-0-	-10365	-0-	591	1	12260	2	Y	876	788	0	142	1	119
							964	9									
10	22754	X	16201	-0-	-6553	-0-	717	1	13749	2	Y	1577	1447	0	106	1	143
							1735	9									
11	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					143
12	18755	X	15285	-0-	-3470	-0-	672	1	13162	2	Y	1319	1247	0	87	1	187
							1451	9									
01	16492	X	13833	-0-	-2659	-0-	655	1	11913	2	Y	1150	1051	0	119	1	167
							1265	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53537	X	50322	-0-	-3215	-0-	2323	1	46986	2	Y	921	871	0	243	1	143
							1013	9									
09	41400	X	37699	-0-	-3701	-0-	1673	1	34853	2	Y	1066	947	0	117	1	145
							1173	9									
10	42780	X	38338	-0-	-4442	-0-	1866	1	35684	2	Y	716	667	0	129	1	65
							788	9									
11	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT					65
12	50313	X	34416	-0-	-15897	-0-	1640	1	32185	2	Y	537	517	0	43	1	76
							591	9									
01	45322	X	31345	-0-	-13977	-0-	1607	1	29226	2	Y	465	425	0	49	1	67
							512	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30039	X	20478	-0-	-9561	-0-	945	1	19129	2	Y	367	339	0	76	1	57
							404	9									
09	26490	X	18441	-0-	-8049	-0-	823	1	17172	2	Y	405	360	0	47	1	55
							446	9									
10	25389	X	18862	-0-	-6527	-0-	911	1	17475	2	Y	433	400	0	49	1	39
							476	9									
11	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					39
12	23374	X	17676	-0-	-5698	-0-	838	1	16440	2	Y	362	355	0	33	1	51
							398	9									
01	20491	X	15943	-0-	-4548	-0-	813	1	14758	2	Y	338	307	0	33	1	49
							372	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487785	X	366874	-0-	-120911	-0-	17224	1	348715	2	Y	850	820	0	266	1	132
							935	9									
09	472050	X	308716	-0-	-163334	-0-	14136	1	294209	2	Y	337	315	0	108	1	46
							371	9									
10	487785	X	268950	-0-	-218835	-0-	13330	1	255423	2	Y	179	168	0	41	1	16
							197	9									
11	472050	X	NO RPT	-0-	-472050	-0-					Y	NO RPT					16
*12	445563	X	209630	-0-	-235933	-0-	10152	1	199361	2	Y	106	104	0	10	1	15
							117	9									
01	339078	X	172589	-0-	-166489	-0-	8963	1	163003	2	Y	566	489	0	10	1	82
							623	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	14424	-0-	-11647	-0-	650 662	1 9	13112	2	Y	602	552	0	111	1	93
09	21600	X	9441	-0-	-12159	-0-	409 483	1 9	8549	2	Y	439	396	0	76	1	60
10	19468	X	15681	-0-	-3787	-0-	739 748	1 9	14194	2	Y	680	625	0	53	1	62
11	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					62
12	16275	X	14982	-0-	-1293	-0-	699 543	1 9	13740	2	Y	494	471	0	36	1	70
01	15686	X	13430	-0-	-2256	-0-	670 567	1 9	12193	2	Y	515	465	0	45	1	75

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

08	29481	X	18973	-0-	-10508	-0-	875 359	1 9	17739	2	Y	326	299	0	61	1	51
09	28470	X	15583	-0-	-12887	-0-	698 348	1 9	14537	2	Y	316	283	0	41	1	43
10	22940	X	18956	-0-	-3984	-0-	920 417	1 9	17619	2	Y	379	350	0	38	1	34
11	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT					34
12	20491	X	17525	-0-	-2966	-0-	831 349	1 9	16345	2	Y	317	300	0	22	1	45
01	18972	X	15811	-0-	-3161	-0-	806 366	1 9	14639	2	Y	333	301	0	29	1	48

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

08	25327	X	15079	-0-	-10248	-0-	693 311	1 9	14075	2	Y	283	257	0	48	1	44
09	22260	X	11603	-0-	-10657	-0-	519 299	1 9	10785	2	Y	272	243	0	36	1	37
10	20925	X	12812	-0-	-8113	-0-	620 343	1 9	11849	2	Y	312	288	0	33	1	28
11	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					28
12	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	600 304	1 9	11746	2	Y	276	262	0	19	1	39
01	15066	X	12026	-0-	-3040	-0-	610 300	1 9	11116	2	Y	273	247	0	25	1	40

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

08	94209	X	66033	-0-	-28176	-0-	3107	1	62926	2	Y	-0-					-0-
09	84300	X	60117	-0-	-24183	-0-	2754	1	57363	2	Y	-0-					-0-
10	81189	X	58125	-0-	-23064	-0-	2883	1	55242	2	Y	-0-					-0-
11	73800	X	NO RPT	-0-	-73800	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	70711	X	56640	-0-	-14071	-0-	2746	1	53894	2	Y	-0-					-0-
01	64263	X	54813	-0-	-9450	-0-	2856	1	51957	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89342	X	43244	-0-	-46098	-0-	2036	1	41208	2	Y	-0-					-0-
09	63390	X	38320	-0-	-25070	-0-	1758	1	36562	2	Y	-0-					-0-
10	52979	X	38200	-0-	-14779	-0-	1892	1	36295	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	51270	X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					Y	NO RPT					1
12	47151	X	33147	-0-	-14004	-0-	1603	1	31543	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	41540	X	33538	-0-	-8002	-0-	1746	1	31791	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161448	X	129342	-0-	-32106	-0-	6089	1	123253	2	Y	-0-					-0-
09	145080	X	117672	-0-	-27408	-0-	5394	1	112271	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	148738	X	116679	-0-	-32059	-0-	5788	1	110890	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	143940	X	NO RPT	-0-	-143940	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	136803	X	107054	-0-	-29749	-0-	5188	1	101865	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	129332	X	92689	-0-	-36643	-0-	4828	1	87806	2	Y	50	43	0			7
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60791	X	42758	-0-	-18033	-0-	2013	1	40745	2	Y	-0-					-0-
09	58620	X	39907	-0-	-18713	-0-	1830	1	38077	2	Y	-0-					-0-
10	60574	X	40334	-0-	-20240	-0-	2000	1	38331	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	49680	X	NO RPT	-0-	-49680	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	47306	X	35692	-0-	-11614	-0-	1728	1	33932	2	Y	29	25	0	1	1	4
							32	9									
01	42749	X	34964	-0-	-7785	-0-	1811	1	32941	2	Y	193	166	0	3	1	28
							212	9									

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		376143	-0-	376143	470807	16816	1	340456	2	Y	17155	14859	0	941	1	2659
							18871	9									
09	757226	X	286419	-0-	-470807	-0-	12596	1	262129	2	Y	10631	9670	0	2173	1	1447
							11694	9									
10	415896	X	252352	-0-	-163544	-0-	12151	1	232886	2	Y	6650	6205	0	1289	1	603
							7315	9									
11	402480	X	NO RPT	-0-	-402480	-0-					Y	NO RPT					603
*12	415896	X	179752	-0-	-236144	-0-	8552	1	167926	2	Y	2976	2977	0	321	1	422
							3274	9									
01	415896	X	158547	-0-	-257349	-0-	8151	1	148195	2	Y	2001	1864	0	269	1	290
							2201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	376401	-0-	376401	468247	16973	1	343622	2	Y	14369	12499	0	925	1	2227
						15806	9									
09	751065 X	282818	-0-	-468247	-0-	12562	1	261437	2	Y	8017	7333	0	1820	1	1091
						8819	9									
10	401109 X	235370	-0-	-165739	-0-	11410	1	218645	2	Y	4832	4513	0	972	1	438
						5315	9									
11	388170 X	NO RPT	-0-	-388170	-0-					Y	NO RPT					438
*12	401109 X	163156	-0-	-237953	-0-	7767	1	152540	2	Y	2590	2584	0	274	1	368
						2849	9									
01	401109 X	136723	-0-	-264386	-0-	6999	1	127254	2	Y	2245	2053	0	234	1	326
						2470	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	107213	-0-	107213	107213	4710	1	95416	2	Y	6443	5444	0			999
						7087	9									
09	SHUT IN	216380	-0-	216380	323593	9475	1	197218	2	Y	8806	7790	0	816	1	1199
						9687	9									
10	476219 X	152626	-0-	-323593	-0-	7335	1	140533	2	Y	4325	4065	0	1067	1	392
						4758	9									
11	222090 X	NO RPT	-0-	-222090	-0-					Y	NO RPT					392
12	229493 X	100812	-0-	-128681	-0-	4773	1	93701	2	Y	2125	2037	0	162	1	302
						2338	9									
01	229493 X	83480	-0-	-146013	-0-	4250	1	77298	2	Y	1756	1611	0	192	1	255
						1932	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	82432	-0-	82432	82432	3664	1	74183	2	Y	4168	3522	0			646
						4585	9									
09	SHUT IN	159180	-0-	159180	241612	7080	1	147353	2	Y	4315	3846	0	528	1	587
						4747	9									
10	334615 X	93003	-0-	-241612	-0-	4492	1	86070	2	Y	2219	2082	0	523	1	201
						2441	9									
11	206250 X	NO RPT	-0-	-206250	-0-					Y	NO RPT					201
12	213125 X	56004	-0-	-157121	-0-	2631	1	51697	2	Y	1524	1467	0	120	1	216
						1676	9									
01	213125 X	49728	-0-	-163397	-0-	2514	1	45718	2	Y	1360	1241	0	138	1	197
						1496	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	117491	-0-	117491	117491	5233	1	105957	2	Y	5728	4840	0			888
						6301	9									
09	SHUT IN	206309	-0-	206309	323800	9145	1	190286	2	Y	6253	5564	0	726	1	851
						6878	9									
10	458166 X	134366	-0-	-323800	-0-	6472	1	124004	2	Y	3536	3308	0	758	1	321
						3890	9									
11	238950 X	NO RPT	-0-	-238950	-0-					Y	NO RPT					321
12	246915 X	92304	-0-	-154611	-0-	4342	1	85274	2	Y	2444	2363	0	202	1	347
						2688	9									
01	246915 X	77942	-0-	-168973	-0-	3948	1	71823	2	Y	1974	1814	0	221	1	286
						2171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	112616	-0-	112616	112616	5052	1	102254	2	Y	4827	4079	0			748
						5310	9									
09	SHUT IN	182120	-0-	182120	294736	8133	1	169323	2	Y	4240	3799	0	612	1	577
						4664	9									
10	396314 X	101578	-0-	-294736	-0-	4926	1	94383	2	Y	2063	1939	0	514	1	187
						2269	9									
11	225930 X	NO RPT	-0-	-225930	-0-					Y	NO RPT					187
12	233461 X	63276	-0-	-170185	-0-	2975	1	58430	2	Y	1701	1644	0	140	1	241
						1871	9									
01	233461 X	56177	-0-	-177284	-0-	2845	1	51698	2	Y	1485	1357	0	154	1	215
						1634	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

08	63085 X	41100	-0-	-21985	-0-	1899	1	38456	2	Y	677	625	0	139	1	105
						745	9									
09	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	1673	1	34816	2	Y	667	595	0	86	1	91
						734	9									
10	43276 X	36991	-0-	-6285	-0-	1798	1	34480	2	Y	648	599	0	81	1	59
						713	9									
11	41880 X	NO RPT	-0-	-41880	-0-					Y	NO RPT					59
12	43276 X	35388	-0-	-7888	-0-	1688	1	33150	2	Y	500	484	0	42	1	71
						550	9									
01	39339 X	32765	-0-	-6574	-0-	1677	1	30513	2	Y	523	473	0	45	1	76
						575	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

08	80166 X	35332	-0-	-44834	-0-	1660	1	33578	2	Y	85	74	0	7	1	13
						94	9									
09	42870 X	36449	-0-	-6421	-0-	1660	1	34581	2	Y	189	165	0	11	1	26
						208	9									
10	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	1890	1	36220	2	Y	879	802	0	23	1	80
						967	9									
11	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					80
*12	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	1947	1	38222	2	Y	640	621	0	55	1	91
						704	9									
01	39091 X	36773	-0-	-2318	-0-	1877	1	34116	2	Y	709	639	0	58	1	103
						780	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

08	36208 X	24878	-0-	-11330	-0-	1091	1	22097	2	Y	1536	1382	0	218	1	238
						1690	9									
09	29760 X	23305	-0-	-6455	-0-	996	1	20732	2	Y	1434	1282	0	195	1	195
						1577	9									
10	30752 X	23915	-0-	-6837	-0-	1104	1	21115	2	Y	1542	1423	0	174	1	140
						1696	9									
11	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					140
12	24893 X	21438	-0-	-3455	-0-	959	1	18823	2	Y	1505	1444	0	115	1	214
						1656	9									
01	24893 X	20060	-0-	-4833	-0-	968	1	17593	2	Y	1363	1243	0	136	1	198
						1499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80197	X	53374	-0-	-26823	-0-	2456 1206	1 9	49712	2	Y	1096	1005	0	203	1	170
09	72090	X	46652	-0-	-25438	-0-	2088 1092	1 9	43472	2	Y	993	889	0	139	1	135
10	70060	X	47050	-0-	-23010	-0-	2272 1232	1 9	43546	2	Y	1120	1033	0	120	1	102
11	63600	X	NO RPT	-0-	-63600	-0-					Y	NO RPT					102
12	58993	X	41028	-0-	-17965	-0-	1949 806	1 9	38273	2	Y	733	713	0	64	1	104
01	49972	X	38124	-0-	-11848	-0-	1943 870	1 9	35311	2	Y	791	714	0	66	1	115

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43431	X	29024	-0-	-14407	-0-	1318 989	1 9	26717	2	Y	899	912	0	395	1	139
09	42030	X	25582	-0-	-16448	-0-	1063 2402	1 9	22117	2	Y	2184	1912	0	114	1	297
10	43431	X	28593	-0-	-14838	-0-	1262 3119	1 9	24212	2	Y	2835	2610	0	265	1	257
11	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT					257
12	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	1379 2465	1 9	27105	2	Y	2241	2186	0	199	1	318
*01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	1431 2753	1 9	26045	2	Y	2503	2256	0	202	1	363

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60326	X	36125	-0-	-24201	-0-	1662 864	1 9	33599	2	Y	785	722	0	155	1	122
09	52260	X	31559	-0-	-20701	-0-	1409 836	1 9	29314	2	Y	760	679	0	99	1	104
10	51026	X	31585	-0-	-19441	-0-	1529 761	1 9	29295	2	Y	692	641	0	92	1	63
11	49380	X	NO RPT	-0-	-49380	-0-					Y	NO RPT					63
*12	40548	X	29876	-0-	-10672	-0-	1416 681	1 9	27779	2	Y	619	590	0	45	1	88
01	36115	X	27940	-0-	-8175	-0-	1417 741	1 9	25782	2	Y	674	608	0	56	1	98

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272552	X	134484	-0-	-138068	-0-	6325 55	1 9	128104	2	Y	50	47	0	12	1	8
09	233940	X	127967	-0-	-105973	-0-	5860 187	1 9	121920	2	Y	170	148	0	7	1	23
10	180978	X	131943	-0-	-49035	-0-	6540 70	1 9	125333	2	Y	64	60	0	21	1	6
11	175140	X	NO RPT	-0-	-175140	-0-					Y	NO RPT					6
*12	163215	X	118345	-0-	-44870	-0-	5732 72	1 9	112541	2	Y	65	62	0	5	1	9
01	134478	X	111883	-0-	-22595	-0-	5827 89	1 9	105967	2	Y	81	72	0	6	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241397	X	130004	-0-	-111393	-0-	6115 100	1 9	123789	2	Y	91	87	0	27	1	14
09	212160	X	127911	-0-	-84249	-0-	5861 123	1 9	121927	2	Y	112	99	0	12	1	15
10	187922	X	123052	-0-	-64870	-0-	6092 208	1 9	116752	2	Y	189	174	0	13	1	17
11	166230	X	NO RPT	-0-	-166230	-0-					Y	NO RPT					17
12	149978	X	115347	-0-	-34631	-0-	5580 176	1 9	109591	2	Y	160	147	0	7	1	23
01	132184	X	106405	-0-	-25779	-0-	5543 81	1 9	100781	2	Y	74	72	0	14	1	11

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167865	X	73895	-0-	-93970	-0-	3435 911	1 9	69549	2	Y	828	771	0	187	1	128
09	135600	X	71085	-0-	-64515	-0-	3219 831	1 9	67035	2	Y	755	675	0	105	1	103
10	109523	X	67611	-0-	-41912	-0-	3313 846	1 9	63452	2	Y	769	711	0	91	1	70
11	78720	X	NO RPT	-0-	-78720	-0-					Y	NO RPT					70
*12	81344	X	55995	-0-	-25349	-0-	2685 600	1 9	52710	2	Y	545	535	0	51	1	77
01	73904	X	50657	-0-	-23247	-0-	2608 604	1 9	47445	2	Y	549	497	0	49	1	80

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	2562	-0-	-6087	-0-	120 21	1 9	2421	2	Y	19	21	0	13	1	3
09	6330	X	129	-0-	-6201	-0-	129	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	186 177	1 9	3599	2	Y	161	146	0			15
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	191 241	1 9	3718	2	Y	219	200	0	9	1	31
*01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	206 279	1 9	3778	2	Y	254	228	0	20	1	37

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72943	X	41880	-0-	-31063	-0-	1918 1140	1 9	38822	2	Y	1036	953	0	201	1	161
09	70590	X	40694	-0-	-29896	-0-	1808 1243	1 9	37643	2	Y	1130	1006	0	131	1	154
10	63488	X	43148	-0-	-20340	-0-	2066 1489	1 9	39593	2	Y	1354	1248	0	137	1	123
11	46320	X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					Y	NO RPT					123
12	47864	X	43656	-0-	-4208	-0-	2048 1343	1 9	40265	2	Y	1221	1201	0	116	1	173
01	43152	X	41524	-0-	-1628	-0-	2094 1362	1 9	38068	2	Y	1238	1121	0	110	1	180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861474	X	338769	-0-	-522705	-0-	15830	1	320510	2	Y	2208	2116	0	647	1	342
							2429	9									
09	376680	X	351864	-0-	-24816	-0-	16054	1	334099	2	Y	1555	1405	0	280	1	212
							1711	9									
10	389236	X	341386	-0-	-47850	-0-	16888	1	323609	2	Y	808	759	0	188	1	73
							889	9									
11	376680	X	NO RPT	-0-	-376680	-0-					Y	NO RPT					73
12	389236	X	320650	-0-	-68586	-0-	15531	1	304956	2	Y	148	164	0	28	1	21
							163	9									
01	363599	X	252298	-0-	-111301	-0-	13142	1	238999	2	Y	143	130	0	13	1	21
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758322	X	285539	-0-	-472783	-0-	13339	1	270100	2	Y	1909	1909	0	770	1	296
							2100	9									
09	366750	X	226902	-0-	-139848	-0-	10330	1	214973	2	Y	1454	1310	0	242	1	198
							1599	9									
10	378975	X	183775	-0-	-195200	-0-	9072	1	173835	2	Y	789	739	0	176	1	72
							868	9									
11	366750	X	NO RPT	-0-	-366750	-0-					Y	NO RPT					72
*12	378975	X	126980	-0-	-251995	-0-	6127	1	120333	2	Y	473	465	0	45	1	67
							520	9									
01	285541	X	106014	-0-	-179527	-0-	5496	1	99982	2	Y	487	440	0	43	1	71
							536	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289912	X	282083	-0-	-7829	-0-	12867	1	260508	2	Y	7916	7324	0	1647	1	1227
							8708	9									
09	280560	X	262711	-0-	-17849	-0-	11694	1	243406	2	Y	6919	6201	0	1003	1	942
							7611	9									
10	289912	X	276616	-0-	-13296	-0-	13274	1	254414	2	Y	8116	7483	0	839	1	736
							8928	9									
11	280560	X	NO RPT	-0-	-280560	-0-					Y	NO RPT					736
12	289912	X	271036	-0-	-18876	-0-	12805	1	251544	2	Y	6079	5983	0	580	1	863
							6687	9									
01	282069	X	265243	-0-	-16826	-0-	13566	1	246668	2	Y	4554	4207	0	549	1	661
							5009	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293539	X	283823	-0-	-9716	-0-	12903	1	261276	2	Y	8767	8116	0	1837	1	1359
							9644	9									
09	284070	X	270334	-0-	-13736	-0-	11973	1	249180	2	Y	8346	7458	0	1111	1	1136
							9181	9									
10	293539	X	283232	-0-	-10307	-0-	13587	1	260416	2	Y	8390	7753	0	1012	1	761
							9229	9									
11	284070	X	NO RPT	-0-	-284070	-0-					Y	NO RPT					761
*12	293539	X	274349	-0-	-19190	-0-	13010	1	255527	2	Y	5284	5188	0	495	1	750
							5812	9									
01	283836	X	250402	-0-	-33434	-0-	12852	1	233693	2	Y	3506	3270	0	477	1	509
							3857	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	77894	-0-	77894	129305	2798	1	56716	2	Y	16709	14928	0	2098	1	2590
						18380	9									
09	186883 X	57578	-0-	-129305	-0-	2037	1	42378	2	Y	11966	10810	0	2117	1	1629
						13163	9									
10	79360 X	52588	-0-	-26772	-0-	2021	1	38763	2	Y	10731	9937	0	1450	1	973
						11804	9									
11	76800 X	NO RPT	-0-	-76800	-0-					Y	NO RPT					973
12	79360 X	43005	-0-	-36355	-0-	1688	1	33142	2	Y	7432	7258	0	666	1	1055
						8175	9									
01	79360 X	36790	-0-	-42570	-0-	1563	1	28443	2	Y	6167	5656	0	671	1	895
						6784	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	33999	-0-	33999	54495	1405	1	28483	2	Y	3737	3405	0	640	1	579
						4111	9									
09	76569 X	22074	-0-	-54495	-0-	870	1	18110	2	Y	2813	2535	0	474	1	383
						3094	9									
10	47213 X	19920	-0-	-27293	-0-	826	1	15781	2	Y	3012	2781	0	341	1	273
						3313	9									
11	45690 X	NO RPT	-0-	-45690	-0-					Y	NO RPT					273
12	47213 X	18072	-0-	-29141	-0-	751	1	14729	2	Y	2356	2259	0	180	1	334
						2592	9									
01	47213 X	16218	-0-	-30995	-0-	720	1	13050	2	Y	2225	2023	0	213	1	323
						2448	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373457 X	363629	-0-	-9828	-0-	17099	1	346179	2	Y	319	311	0	108	1	49
						351	9									
09	361410 X	347979	-0-	-13431	-0-	15946	1	331853	2	Y	164	151	0	40	1	22
						180	9									
10	373457 X	318218	-0-	-55239	-0-	15778	1	302333	2	Y	97	90	0	20	1	9
						107	9									
11	361410 X	NO RPT	-0-	-361410	-0-					Y	NO RPT					9
*12	373457 X	265824	-0-	-107633	-0-	12875	1	252893	2	Y	51	50	0	5	1	7
						56	9									
01	363630 X	241099	-0-	-122531	-0-	12562	1	228459	2	Y	71	63	0	5	1	10
						78	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	131005	-0-	131005	131005	5583	1	113067	2	Y	11232	9491	0			1741
						12355	9									
09	SHUT IN	207474	-0-	207474	338479	8765	1	182466	2	Y	14766	13074	0	1423	1	2010
						16243	9									
10	509531 X	171052	-0-	-338479	-0-	7901	1	151415	2	Y	10669	9922	0	1790	1	967
						11736	9									
11	221190 X	NO RPT	-0-	-221190	-0-					Y	NO RPT					967
*12	228563 X	105654	-0-	-122909	-0-	4829	1	94835	2	Y	5445	5424	0	568	1	773
						5990	9									
01	228563 X	92325	-0-	-136238	-0-	4462	1	81179	2	Y	6076	5475	0	492	1	882
						6684	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	92331	-0-	92331	134416	3380	1	68399	2	Y	18684	16405	0	1602	1	2896
						20552	9									
09	205119 X	70703	-0-	-134416	-0-	2548	1	53054	2	Y	13728	12388	0	2367	1	1869
						15101	9									
10	78213 X	54455	-0-	-23758	-0-	2125	1	40701	2	Y	10572	9818	0	1664	1	959
						11629	9									
11	75690 X	NO RPT	-0-	-75690	-0-					Y	NO RPT					959
12	78213 X	43636	-0-	-34577	-0-	1753	1	34454	2	Y	6754	6594	0	604	1	959
						7429	9									
01	78213 X	38124	-0-	-40089	-0-	1658	1	30165	2	Y	5728	5246	0	610	1	831
						6301	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

08	SHUT IN	144115	-0-	144115	144115	6160	1	124664	2	Y	12083	10210	0			1873
						13291	9									
09	SHUT IN	203685	-0-	203685	347800	8665	1	180362	2	Y	13325	11853	0	1531	1	1814
						14658	9									
10	515161 X	167361	-0-	-347800	-0-	7777	1	149040	2	Y	9585	8915	0	1615	1	869
						10544	9									
11	221400 X	NO RPT	-0-	-221400	-0-					Y	NO RPT					869
*12	228780 X	99646	-0-	-129134	-0-	4538	1	89133	2	Y	5432	5478	0	617	1	771
						5975	9									
01	228780 X	90872	-0-	-137908	-0-	4333	1	78799	2	Y	7036	6295	0	491	1	1021
						7740	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

08	SHUT IN	202064	-0-	202064	251920	8694	1	176003	2	Y	15788	13687	0	895	1	2447
						17367	9									
09	SHUT IN	179127	-0-	179127	431047	7629	1	158812	2	Y	11533	10410	0	2000	1	1570
						12686	9									
10	578593 X	147546	-0-	-431047	-0-	6854	1	131351	2	Y	8492	7894	0	1398	1	770
						9341	9									
11	221550 X	NO RPT	-0-	-221550	-0-					Y	NO RPT					770
*12	228935 X	118788	-0-	-110147	-0-	5393	1	105915	2	Y	6800	6276	0	334	1	965
						7480	9									
01	228935 X	104728	-0-	-124207	-0-	5156	1	93724	2	Y	5316	4896	0	614	1	771
						5848	9									

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

08	SHUT IN	6110	-0-	6110	6110	275	1	5608	2	Y	206	174	0			32
						227	9									
09	SHUT IN	267265	-0-	267265	273375	11370	1	236627	2	Y	17516	15138	0	26	1	2384
						19268	9									
10	SHUT IN	244455	-0-	244455	517830	11494	1	220200	2	Y	11601	10810	0	2123	1	1052
						12761	9									
*11	281040 X	NO RPT	-0-	-281040	236790					Y	NO RPT					1052
*12	403177 X	166387	-0-	-236790	-0-	7745	1	152106	2	Y	5942	5706	0	460	1	844
						6536	9									
*01	290408 X	129087	-0-	-161321	-0-	6469	1	117698	2	Y	4473	4131	0	537	1	649
						4920	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	198081	-0-	198081	252239	8509	1	172284	2	Y	15716	13686	0	1054	1	2436
						17288	9									
09	SHUT IN	169784	-0-	169784	422023	7227	1	150410	2	Y	11043	9985	0	1991	1	1503
						12147	9									
10	557267 X	135244	-0-	-422023	-0-	6274	1	120201	2	Y	7972	7414	0	1338	1	723
						8769	9									
11	199590 X	NO RPT	-0-	-199590	-0-					Y	NO RPT					723
12	206243 X	97574	-0-	-108669	-0-	4416	1	86715	2	Y	5857	5506	0	363	1	831
						6443	9									
01	206243 X	93034	-0-	-113209	-0-	4545	1	82659	2	Y	5300	4833	0	529	1	769
						5830	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

08	SHUT IN	9433	-0-	9433	9433	431	1	8669	2	Y	303	256	0			47
						333	9									
09	SHUT IN	245501	-0-	245501	254934	10455	1	217629	2	Y	15834	13688	0	38	1	2155
						17417	9									
10	SHUT IN	197139	-0-	197139	452073	9323	1	178661	2	Y	8323	7804	0	1919	1	755
						9155	9									
*11	253650 X	NO RPT	-0-	-253650	198423					Y	NO RPT					755
*12	310987 X	112564	-0-	-198423	-0-	5286	1	103794	2	Y	3167	3130	0	312	1	450
						3484	9									
*01	262105 X	88448	-0-	-173657	-0-	4467	1	81224	2	Y	2506	2306	0	286	1	364
						2757	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

08	3224 X	1045	-0-	-2179	-0-	21	1	962	3	Y	55	55	0			1
						1	4	61	9							
*09	3120 X	887	-0-	-2233	-0-	20	1	804	3	Y	52	51	0			2
						6	4	57	9							
*10	3224 X	911	-0-	-2313	-0-	14	1	837	3	Y	53	53	0			2
						2	4	58	9							
*11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	3	Y	62	62	0			2
						3	4	68	9							
*12	930 X	678	-0-	-252	-0-	11	1	645	3	Y	20	21	0			1
						22	9									
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	Y	50	49	0			2
						55	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

08	1209 X	770	-0-	-439	-0-	10	1	560	3	Y	181	175	0	3	1	3
						1	4	199	9							
*09	1170 X	531	-0-	-639	-0-	7	1	335	3	Y	172	171	0			4
						189	9									
*10	1209 X	576	-0-	-633	-0-	9	1	436	3	Y	119	121	0			2
						131	9									
*11	750 N	500	-0-	-250	-0-	5	1	404	3	Y	81	81	0			2
						2	4	89	9							
*12	558 N	359	-0-	-199	-0-	6	1	280	3	Y	65	65	0			2
						1	4	72	9							
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	23	24	0			1
						25	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

08	3503 X	3013	-0-	-490	-0-	234	1	2508	3	Y	246	256	0			28
						271	9									
*09	3390 X	2859	-0-	-531	-0-	242	1	2344	3	Y	248	247	0			29
						273	9									
*10	3131 X	2812	-0-	-319	-0-	248	1	2292	3	Y	247	247	0			29
						272	9									
*11	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	105	1	2093	3	Y	208	207	0			30
						229	9									
*12	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	9	1	2171	3	Y	208	204	0			34
						229	9									
01	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2268	3	290	9	Y	264	265	0			33

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2	175	1			84
*09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2440	3	17	9	N	15					99
*10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					99
*11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2450	3	40	9	N	36					135
*12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2450	3	32	9	N	29					164
01	2666 X	2222	-0-	-444	-0-	2209	3	13	9	N	12					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	15	1	816	3	Y	133	130	0	2	1	3
							1	4	146	9							
*09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	88	88	0			3
							97	9									
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	108	107	0			4
							2	4	119	9							
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	529	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	89	90	0			4
							1	4	98	9							

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

08	1085	X	352	-0-	-733	-0-	319	3	33	9	N	30					238
*09	1050	X	679	-0-	-371	-0-	581	3	98	9	N	89					327
*10	589	X	535	-0-	-54	-0-	289	3	246	9	N	224	189	1			362
*11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					362
*12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					362
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					362

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	18	1	42	3	Y	636	461	1			175
							700	9									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	482	453	1			204
							530	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

08	7285	X	5243	-0-	-2042	-0-	293	1	4669	3	Y	255	234	1			213
							281	9									
*09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	358	1	6432	3	Y	307	314	1			206
							338	9									
*10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	450	1	6996	3	Y	340	340	1			206
							374	9									
*11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	404	1	6660	3	Y	347	373	1			180
							382	9									
*12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	416	1	6796	3	Y	355	315	1			220
							391	9									
*01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	374	1	6620	3	Y	322	379	1			163
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	109	1	5808	3	Y	328	331	0				15
							3	4	361	9								
*09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	125	1	5328	3	Y	304	304	0				15
							2	4	334	9								
*10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	127	1	5473	3	Y	324	324	0				15
							4	4	356	9								
*11	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	31	1	4509	3	Y	277	274	0				18
							2	4	305	9								
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	52	1	5259	3	Y	302	303	0				17
							3	4	332	9								
01	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	102	1	5330	3	Y	313	305	0				25
							3	4	344	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	39	1	2086	3	Y	522	510	0	9	1		11
							3	4	574	9								
*09	2550	X	2189	-0-	-361	-0-	33	1	1693	3	Y	419	420	0				10
							2	4	461	9								
*10	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	33	1	1658	3	Y	371	372	0				9
							1	4	408	9								
*11	2550	X	2032	-0-	-518	-0-	23	1	1605	3	Y	362	360	0				11
							6	4	398	9								
*12	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	36	1	1723	3	Y	467	463	0				15
							5	4	514	9								
01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	32	1	1331	3	Y	369	371	0				13
							3	4	406	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	145	147	0				5
							1	4	160	9								
*09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	18	1	714	3	Y	144	144	0				5
							5	4	158	9								
*10	1860	N	723	-0-	-1137	-0-	9	1	539	3	Y	158	157	0				6
							1	4	174	9								
*11	960	N	778	-0-	-182	-0-	5	1	575	3	Y	178	178	0				6
							2	4	196	9								
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	16	1	991	3	Y	177	176	0				7
							1	4	195	9								
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	236	234	0				8
							260	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	3	Y	261	259	0			8
							1	4	287	9							
*09	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1145	3	Y	293	291	0			10
							9	4	322	9							
*10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	3	Y	312	311	0			11
							4	4	343	9							
*11	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	9	1	939	3	Y	210	216	0			5
							3	4	231	9							
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	Y	320	316	0			9
							1	4	352	9							
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1361	3	Y	287	287	0			11
							316	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	807	-0-	-805	-0-	15	1	689	3	Y	93	91	0			2
							1	4	102	9							
*09	1560	X	231	-0-	-1329	-0-	5	1	173	3	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
*10	1612	X	250	-0-	-1362	-0-	3	1	231	3	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							
*11	690	N	412	-0-	-278	-0-	3	1	325	3	Y	75	73	0			3
							1	4	83	9							
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	162	160	0			5
							178	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	25	1	810	3	Y	73	75	0			3
							80	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	3	Y	1040	1057	0			40
							70	4	1144	9							
*09	2070	X	1736	-0-	-334	-0-	34	1	1150	3	Y	502	505	0			37
							552	9									
*10	2139	X	1331	-0-	-808	-0-	27	1	776	3	Y	480	495	0			22
							528	9									
*11	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	45	1	1128	3	Y	612	606	0			28
							673	9									
*12	2139	X	1217	-0-	-922	-0-	34	1	676	3	Y	461	465	0			24
							507	9									
*01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	478	477	0			24
							526	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	33	1	1791	3	Y	288	290	0			13
							1	4	317	9							
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	Y	268	268	0			13
							1	4	295	9							
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	67	1	2886	3	Y	425	424	0			14
							2	4	468	9							
*11	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	10	1	1555	3	Y	237	235	0			16
							1	4	261	9							
*12	1922	X	1891	-0-	-31	-0-	16	1	1603	3	Y	246	246	0			16
							1	4	271	9							
01	1984	X	1871	-0-	-113	-0-	30	1	1586	3	Y	231	225	0			22
							1	4	254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	185	1			203
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	172	1			128
*10	T. A.	98	-0-	98	98	26	3	72	9	N	65					193
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					N	21					214
*12	T. A.	11	-0-	11	109	11	3			N	-0-					214
*01	230 N	121	-0-	-109	-0-	3	3	118	9	N	107	189	1			132

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

08	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	302	1	5069	3	Y	174	185	1			45
						4	4	191	9							
*09	5400 X	5226	-0-	-174	-0-	266	1	4778	3	Y	165	177	1			33
						182	9									
*10	5580 X	5358	-0-	-222	-0-	276	1	4887	3	Y	176	153	1			56
						1	4	194	9							
*11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	286	1	4975	3	Y	179	185	1			50
						197	9									
*12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	306	1	5319	3	Y	213	156	1			107
						234	9									
*01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	306	1	5266	3	Y	211	248	1			70
						232	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	63	1	3446	3	Y	634	623	0	11	1	11
						6	4	697	9							
*09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	58	1	2966	3	Y	527	528	0			10
						3	4	580	9							
*10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	71	1	3526	3	Y	509	510	0			9
						2	4	560	9							
*11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	2551	3	Y	429	429	0			9
						10	4	472	9							
*12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2034	3	Y	560	555	0			14
						6	4	616	9							
01	3937 X	2596	-0-	-1341	-0-	44	1	1889	3	Y	598	597	0			15
						5	4	658	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	887	1	1656	3	Y	413	419	0			14
						2	4	454	9							
*09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	758	1	1442	3	Y	427	425	0			16
						470	9									
*10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	705	1	2960	3	Y	419	414	0			21
						4	4	461	9							
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	815	1	2662	3	Y	381	382	0			20
						2	4	419	9							
*12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	849	1	2225	3	Y	479	480	0			19
						527	9									
*01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	727	1	2541	3	Y	572	571	0			21
						629	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	1776	3	Y	267	266	0			10
							294	9									
*09	1650	X	1567	-0-	-83	-0-	13	1	1332	3	Y	202	203	0			9
							222	9									
*10	1705	X	1372	-0-	-333	-0-	8	1	1075	3	Y	262	262	0			9
							1	4	288	9							
*11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	11	1	1270	3	Y	314	311	0			12
							1	4	345	9							
*12	1643	N	433	-0-	-1210	-0-	4	1	353	3	Y	69	73	0			8
							76	9									
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	54	53	0			9
							59	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		898	-0-	898	6187	5	1	559	3	Y	304	304	0			3
							334	9									
*09	9659	X	3472	-0-	-6187	-0-	27	1	2640	3	Y	732	727	0			8
							805	9									
*10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	30	1	3692	3	Y	882	881	0			9
							2	4	970	9							
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	30	1	3494	3	Y	933	925	0			17
							4	4	1026	9							
*12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	41	1	3654	3	Y	905	906	0			16
							1	4	996	9							
*01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	39	1	3198	3	Y	844	831	0			29
							928	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	412	1	6531	3	Y	406	388	1			28
							12	4	447	9							
*09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	395	1	6179	3	Y	408	405	1			31
							1	4	449	9							
*10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	377	1	6346	3	Y	437	440	1			28
							1	4	481	9							
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	346	1	5742	3	Y	373	368	1			33
							410	9									
*12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	375	1	6197	3	Y	287	308	1			12
							316	9									
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	385	1	6361	3	Y	265	266	1			11
							1	4	292	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	155	1	7331	3	Y	1145	1137	0			62
							4	4	1260	9							
*09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	170	1	6702	3	Y	1077	1093	0			46
							3	4	1185	9							
*10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	138	1	6642	3	Y	1056	1053	0			49
							6	4	1162	9							
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	87	1	6117	3	Y	980	977	0			52
							8	4	1078	9							
*12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	198	1	6141	3	Y	1047	1047	0			52
							1152	9									
*01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	198	1	6237	3	Y	1073	1076	0			49
							1180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	417	1	6903	3	Y	116	106	1			28
							128	9									
*09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	374	1	6593	3	Y	117	111	1			34
							129	9									
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	182	1	3086	3	Y	55	72	1			17
							61	9									
*11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	475	1	8254	3	Y	173	172	1			18
							190	9									
*12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	669	1	11823	3	Y	248	207	1			59
							273	9									
*01	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	612	1	10735	3	Y	247	278	1			28
							272	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	30	1	4283	3	Y	71	77	0			22
							78	9									
*09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	29	1	4043	3	Y	83	60	0			45
							1	4	91	9							
*10	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	34	1	4139	3	Y	73	95	0			23
							80	9									
*11	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	28	1	3807	3	Y	113	102	0			34
							124	9									
*12	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	29	1	3856	3	Y	136	148	0			22
							150	9									
01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	26	1	3846	3	Y	107	96	0			32
							118	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	253	253	0	5	1	4
							1	4	278	9							
*09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	260	260	0			4
							1	4	286	9							
*10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	Y	203	204	0			3
							223	9									
*11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	16	1	1140	3	Y	420	414	0			9
							5	4	462	9							
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	27	1	1300	3	Y	601	594	0			16
							4	4	661	9							
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	Y	637	636	0			17
							4	4	701	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	131	1	7047	3	Y	512	518	0			27
							4	4	563	9							
*09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	151	1	6469	3	Y	529	529	0			27
							3	4	582	9							
*10	7006	X	6324	-0-	-682	-0-	132	1	5687	3	Y	455	455	0			27
							4	4	501	9							
*11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	44	1	6317	3	Y	459	453	0			33
							2	4	505	9							
*12	7006	X	6966	-0-	-40	-0-	62	1	6130	3	Y	701	700	0			34
							3	4	771	9							
*01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	118	1	6195	3	Y	690	671	0			53
							4	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	3897	-0-	-1001	-0-	72	1	2996	3	Y	751	737	0			36
						3	4	826	9							
*09	4740 X	3608	-0-	-1132	-0-	72	1	3046	3	Y	444	454	0			26
						2	4	488	9							
*10	4371 X	3597	-0-	-774	-0-	97	1	3090	3	Y	371	375	0			22
						2	4	408	9							
*11	4230 X	3670	-0-	-560	-0-	43	1	3234	3	Y	355	350	0			27
						2	4	391	9							
*12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	39	1	4311	3	Y	390	389	0			28
						3	4	429	9							
*01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	3833	3	Y	434	432	0			29
						3	4	477	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	Y	644	632	0			35
						3	4	708	9							
*09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	59	1	2521	3	Y	378	387	0			26
						2	4	416	9							
*10	2635 X	2623	-0-	-12	-0-	70	1	2259	3	Y	265	269	0			22
						2	4	292	9							
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	43	1	3124	3	Y	403	395	0			30
						1	4	443	9							
*12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	33	1	3656	3	Y	389	390	0			29
						2	4	428	9							
*01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	27	1	2794	3	Y	398	397	0			30
						2	4	438	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	178	1	7355	3	Y	1229	1205	0			60
						6	4	1352	9							
*09	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	162	1	6849	3	Y	732	748	0			44
						4	4	805	9							
*10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	229	1	7322	3	Y	708	713	0			39
						5	4	779	9							
*11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	107	1	7828	3	Y	620	611	0			48
						3	4	682	9							
*12	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	74	1	8210	3	Y	569	572	0			45
						5	4	626	9							
*01	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	75	1	7896	3	Y	725	722	0			48
						6	4	798	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	66	1	3600	3	Y	929	911	0	15	1	17
						6	4	1022	9							
*09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	62	1	3228	3	Y	827	827	0			17
						4	4	910	9							
*10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	73	1	3601	3	Y	710	714	0			13
						2	4	781	9							
*11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	44	1	3094	3	Y	710	707	0			16
						12	4	781	9							
*12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	62	1	2990	3	Y	850	844	0			22
						9	4	935	9							
*01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	Y	1084	1078	0			28
						10	4	1192	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	21	1	1149	3	Y	680	669	0	12	1	11
							2	4	748	9							
*09	3120	X	1526	-0-	-1594	-0-	18	1	938	3	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
*10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	549	-0-	-753	-0-	9	1	480	3	Y	54	53	0	1	1	1
							1	4	59	9							
*09	1260	X	685	-0-	-575	-0-	12	1	621	3	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
*10	1302	X	601	-0-	-701	-0-	11	1	553	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
*11	540	N	270	-0-	-270	-0-	3	1	223	3	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
*12	713	N	498	-0-	-215	-0-	9	1	445	3	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4619	3	Y	239	244	0			30
							263	9									
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	160	1	4321	3	Y	229	229	0			30
							252	9									
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	161	1	4219	3	Y	236	239	0			27
							260	9									
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	26	1	4096	3	Y	209	198	0			38
							230	9									
*12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	26	1	4375	3	Y	242	254	0			26
							266	9									
01	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	15	1	4008	3	Y	232	231	0			27
							255	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	547	1	3476	3	Y	1427	1410	0			32
							2	4	1570	9							
*09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	567	1	4075	3	Y	1205	1210	0			27
							6	4	1326	9							
*10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	704	1	4977	3	Y	1306	1263	0			70
							12	4	1437	9							
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	629	1	3928	3	Y	1003	1015	0			58
							2	4	1103	9							
*12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	645	1	4166	3	Y	917	874	0			101
							7	4	1009	9							
*01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	735	1	4130	3	Y	1164	1188	0			77
							14	4	1280	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	401	1	2553	3	Y	887	878	0			23
							2	4	976	9							
*09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	331	1	2382	3	Y	958	961	0			20
							4	4	1054	9							
*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	354	1	2505	3	Y	935	905	0			50
							6	4	1029	9							
*11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	410	1	2558	3	Y	1037	1040	0			47
							1	4	1141	9							
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	386	1	2493	3	Y	840	803	0			84
							4	4	924	9							
01	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	344	1	1929	3	Y	756	783	0			57
							6	4	832	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	3296	-0-	-2780	-0-	332	1	2109	3	Y	776	766	0			86
							1	4	854	9							
*09	5850	X	2939	-0-	-2911	-0-	259	1	1861	3	Y	742	754	0			74
							3	4	816	9							
*10	6045	X	3384	-0-	-2661	-0-	302	1	2139	3	Y	853	826	0			101
							5	4	938	9							
*11	5430	X	3629	-0-	-1801	-0-	367	1	2295	3	Y	878	903	0			76
							1	4	966	9							
*12	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	330	1	2134	3	Y	891	848	0			119
							4	4	980	9							
*01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	316	1	1774	3	Y	772	814	0			77
							6	4	849	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	4352	-0-	-13380	-0-	249	1	3945	3	Y	137	136	1			9
							7	4	151	9							
*09	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	1303	1	20362	3	Y	752	705	1			56
							2	4	827	9							
*10	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	1118	1	18818	3	Y	724	731	1			49
							4	4	796	9							
*11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1011	1	16794	3	Y	542	541	1			50
							1	4	596	9							
*12	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	1069	1	17706	3	Y	658	679	1			29
							1	4	724	9							
01	19375	X	18502	-0-	-873	-0-	1018	1	16796	3	Y	624	624	1			29
							2	4	686	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	135	1	6060	3	Y	777	772	0			19
							5	4	855	9							
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	127	1	5122	3	Y	666	665	0			20
							38	4	733	9							
*10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	85	1	5224	3	Y	783	779	0			24
							14	4	861	9							
*11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	46	1	4876	3	Y	726	732	0			18
							17	4	799	9							
*12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	86	1	5140	3	Y	765	761	0			22
							4	4	842	9							
*01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	150	1	4936	3	Y	672	672	0			22
							1	4	739	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	89	1	4808	3	Y	572	578	0			25
							3	4	629	9							
*09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	106	1	4550	3	Y	525	526	0			24
							2	4	578	9							
*10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	115	1	4935	3	Y	619	618	0			25
							3	4	681	9							
*11	5100	X	5060	-0-	-40	-0-	30	1	4414	3	Y	558	551	0			32
							2	4	614	9							
*12	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	45	1	4543	3	Y	566	568	0			30
							3	4	623	9							
*01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	115	1	6066	3	Y	706	686	0			50
							4	4	777	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10878	-0-	-344	-0-	601	1	10082	3	Y	171	186	1			43
							7	4	188	9							
*09	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	540	1	9717	3	Y	165	178	1			30
							182	9									
*10	11253	X	10389	-0-	-864	-0-	544	1	9605	3	Y	217	183	1			64
							1	4	239	9							
*11	10890	X	10223	-0-	-667	-0-	545	1	9467	3	Y	192	205	1			51
							211	9									
*12	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	550	1	9566	3	Y	224	165	1			110
							246	9									
01	10571	X	9123	-0-	-1448	-0-	489	1	8402	3	Y	211	253	1			68
							232	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21514	X	20949	-0-	-565	-0-	1162	1	19513	3	Y	235	261	1			60
							15	4	259	9							
*09	20460	X	20013	-0-	-447	-0-	1040	1	18714	3	Y	235	252	1			43
							259	9									
*10	21886	X	20390	-0-	-1496	-0-	1078	1	19021	3	Y	263	228	1			78
							2	4	289	9							
*11	20370	X	19984	-0-	-386	-0-	1072	1	18624	3	Y	262	274	1			66
							288	9									
*12	21049	X	20444	-0-	-605	-0-	1095	1	19044	3	Y	277	208	1			135
							305	9									
*01	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	1099	1	18900	3	Y	302	347	1			90
							1	4	332	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3082	-0-	-18	2288	45	1	2757	3	Y	250	252	0			6
							5	4	275	9							
*09	5637	X	3349	-0-	-2288	-0-	52	1	3029	3	Y	241	242	0			5
							3	4	265	9							
*10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2021	3	Y	351	281	0	65	1	10
							1	4	386	9							
*11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	103	1	2155	3	Y	335	312	0	25	1	8
							2	4	369	9							
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	224	1	2261	3	Y	453	449	0			12
							498	9									
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	3	Y	409	410	0			12
							450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	110	1	6692	3	Y	656	661	0			18
						12	4	722	9							
*09	7920 X	7675	-0-	-245	-0-	117	1	6867	3	Y	622	621	0			19
						7	4	684	9							
*10	8184 X	6967	-0-	-1217	-0-	268	1	6043	3	Y	593	480	0	110	1	22
						4	4	652	9							
*11	7980 X	7022	-0-	-958	-0-	284	1	5966	3	Y	696	645	0	53	1	20
						6	4	766	9							
*12	7967 X	7020	-0-	-947	-0-	562	1	5683	3	Y	704	701	0			23
						1	4	774	9							
01	7967 X	7125	-0-	-842	-0-	325	1	6009	3	Y	718	717	0			24
						1	4	790	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	119	1	7249	3	Y	858	858	0			19
						13	4	944	9							
*09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	117	1	6886	3	Y	809	808	0			20
						7	4	890	9							
*10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	305	1	6878	3	Y	831	671	0	154	1	26
						5	4	914	9							
*11	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	267	1	5595	3	Y	670	628	0	51	1	17
						5	4	737	9							
*12	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	583	1	5893	3	Y	692	689	0			20
						1	4	761	9							
01	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	283	1	5212	3	Y	653	653	0			18
						718	9									

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097 X	10914	-0-	-4183	-0-	615	1	10181	3	Y	107	101	1			30
						118	9									
*09	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	863	1	15226	3	Y	204	178	1			56
						224	9									
*10	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	1168	1	19764	3	Y	280	276	1			60
						308	9									
*11	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	875	1	15197	3	Y	220	250	1			30
						242	9									
*12	15097 X	13989	-0-	-1108	-0-	738	1	13038	3	Y	194	170	1			54
						213	9									
01	14446 X	14047	-0-	-399	-0-	745	1	13063	3	Y	217	242	1			29
						239	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	1023	1	16942	3	Y	163	147	1			51
						179	9									
*09	17070 X	16078	-0-	-992	-0-	852	1	15043	3	Y	166	157	1			60
						183	9									
*10	17639 X	16925	-0-	-714	-0-	933	1	15790	3	Y	184	190	1			54
						202	9									
*11	17070 X	16563	-0-	-507	-0-	889	1	15451	3	Y	203	220	1			37
						223	9									
*12	17639 X	16966	-0-	-673	-0-	896	1	15839	3	Y	210	180	1			67
						231	9									
01	17267 X	17180	-0-	-87	-0-	913	1	16008	3	Y	235	261	1			41
						259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	23	1	5214	3	Y	435	432	0			21
							479	9									
*09	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	20	1	4458	3	Y	360	356	0	8	1	17
							1	4	396	9							
*10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	24	1	5062	3	Y	549	544	0			22
							2	4	604	9							
*11	5250	X	4598	-0-	-652	-0-	19	1	4145	3	Y	394	400	0			16
							1	4	433	9							
*12	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	20	1	4349	3	Y	381	380	0			17
							1	4	419	9							
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	13	1	3788	3	Y	261	261	0			17
							287	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	52	1	11911	3	Y	941	935	0			48
							1	4	1035	9							
*09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	53	1	11402	3	Y	825	817	0	20	1	36
							2	4	908	9							
*10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	55	1	11370	3	Y	926	919	0			43
							3	4	1019	9							
*11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	53	1	11329	3	Y	996	1006	0			33
							3	4	1096	9							
*12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	51	1	11104	3	Y	962	960	0			35
							3	4	1058	9							
*01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	38	1	11176	3	Y	970	967	0			38
							1	4	1067	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	29	1	6439	3	Y	526	523	0			29
							579	9									
*09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	26	1	5725	3	Y	567	560	0	11	1	25
							1	4	624	9							
*10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	27	1	5745	3	Y	512	508	0			29
							2	4	563	9							
*11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	24	1	5045	3	Y	459	465	0			23
							1	4	505	9							
*12	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	26	1	5442	3	Y	511	510	0			24
							1	4	562	9							
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	18	1	5234	3	Y	533	532	0			25
							586	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	33	1	1358	3	Y	120	116	0			7
							1	4	132	9							
*09	1680	X	1489	-0-	-191	-0-	26	1	1131	3	Y	301	300	0			8
							1	4	331	9							
*10	1736	X	1567	-0-	-169	-0-	40	1	1294	3	Y	211	213	0			6
							1	4	232	9							
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	21	1	1562	3	Y	235	231	0			10
							1	4	259	9							
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	14	1	1553	3	Y	225	226	0			9
							1	4	248	9							
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	3	Y	248	247	0			13
							1	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	2115	-0-	-86	-0-	33	1	1771	3	Y	282	284	0			7
						1	4	310	9							
*09	2130 X	1481	-0-	-649	-0-	28	1	1214	3	Y	216	217	0			6
						1	4	238	9							
*10	2201 X	1561	-0-	-640	-0-	30	1	1286	3	Y	222	221	0			7
						1	4	244	9							
*11	2130 X	1337	-0-	-793	-0-	7	1	1125	3	Y	185	183	0			9
						1	4	204	9							
*12	2108 X	1474	-0-	-634	-0-	12	1	1272	3	Y	172	173	0			8
						1	4	189	9							
*01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	23	1	1227	3	Y	159	155	0			12
						1	4	175	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	217	1	3627	3	Y	355	354	0			17
						12	4	391	9							
*09	3690 X	3551	-0-	-139	-0-	162	1	3006	3	Y	346	346	0			17
						2	4	381	9							
*10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	142	1	3513	3	Y	399	398	0			18
						2	4	439	9							
*11	3690 X	3200	-0-	-490	-0-	94	1	2698	3	Y	370	374	0			14
						1	4	407	9							
*12	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	195	1	2838	3	Y	476	469	0			21
						24	4	524	9							
01	4030 X	3956	-0-	-74	-0-	247	1	3282	3	Y	387	390	0			17
						1	4	426	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626 X	6737	-0-	-889	-0-	356	1	5946	3	Y	377	377	0			17
						20	4	415	9							
*09	7380 X	6392	-0-	-988	-0-	303	1	5641	3	Y	404	402	0			19
						4	4	444	9							
*10	7626 X	7176	-0-	-450	-0-	259	1	6415	3	Y	453	452	0			20
						4	4	498	9							
*11	7380 X	5720	-0-	-1660	-0-	176	1	5049	3	Y	448	452	0			16
						2	4	493	9							
*12	6758 X	6614	-0-	-144	-0-	388	1	5635	3	Y	494	488	0			22
						48	4	543	9							
01	6758 X	6503	-0-	-255	-0-	418	1	5558	3	Y	477	478	0			23
						2	4	525	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773 X	7541	-0-	-1232	-0-	391	1	6531	3	Y	543	543	0			27
						22	4	597	9							
*09	8490 X	7514	-0-	-976	-0-	354	1	6563	3	Y	539	538	0			28
						4	4	593	9							
*10	8773 X	7386	-0-	-1387	-0-	260	1	6425	3	Y	634	632	0			30
						4	4	697	9							
*11	8430 X	6857	-0-	-1573	-0-	208	1	5983	3	Y	603	609	0			24
						3	4	663	9							
*12	7812 X	7210	-0-	-602	-0-	414	1	6012	3	Y	666	658	0			32
						51	4	733	9							
01	7812 X	6345	-0-	-1467	-0-	398	1	5296	3	Y	590	592	0			30
						2	4	649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	236	1	5182	3	Y	480	486	0			20
							528	9									
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	168	1	3877	3	Y	448	441	0			27
							493	9									
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	110	1	4973	3	Y	476	483	0			20
							5	4	524	9							
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	18	1	4049	3	Y	458	453	0			25
							504	9									
*12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	4370	3	Y	566	566	0			25
							10	4	623	9							
01	5952	X	4456	-0-	-1496	-0-	198	1	3734	3	Y	471	467	0			29
							6	4	518	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	225	1	4946	3	Y	549	554	0			24
							604	9									
*09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	180	1	4144	3	Y	512	504	0			32
							563	9									
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	120	1	5415	3	Y	595	604	0			23
							5	4	655	9							
*11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	20	1	4669	3	Y	577	571	0			29
							635	9									
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	194	1	4576	3	Y	600	599	0			30
							11	4	660	9							
01	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	206	1	3863	3	Y	446	442	0			34
							6	4	491	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	262	1	5785	3	Y	526	531	0			23
							1	4	579	9							
*09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	234	1	5401	3	Y	588	578	0			33
							1	4	647	9							
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	88	1	3997	3	Y	558	568	0			23
							4	4	614	9							
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	24	1	5751	3	Y	664	658	0			29
							1	4	730	9							
*12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	228	1	5383	3	Y	497	498	0			28
							13	4	547	9							
01	5890	X	1783	-0-	-4107	-0-	82	1	1528	3	Y	155	154	0			29
							2	4	171	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	148	1	3259	3	Y	829	835	0			27
							912	9									
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	108	1	2483	3	Y	712	701	0			38
							783	9									
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	77	1	3446	3	Y	776	788	0			26
							3	4	854	9							
*11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	17	1	3819	3	Y	747	739	0			34
							822	9									
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	116	1	2762	3	Y	801	799	0			36
							7	4	881	9							
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	2768	3	Y	761	753	0			44
							4	4	837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	195	1	4285	3	Y	638	642	0			23
						702	9									
*09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	177	1	4064	3	Y	646	636	0			33
						711	9									
*10	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	95	1	4291	3	Y	629	639	0			23
						4	4	692	9							
*11	4500 X	3903	-0-	-597	-0-	15	1	3347	3	Y	492	488	0			27
						541	9									
*12	4650 X	3799	-0-	-851	-0-	128	1	3028	3	Y	578	577	0			28
						7	4	636	9							
01	4898 X	3703	-0-	-1195	-0-	150	1	2815	3	Y	667	661	0			34
						4	4	734	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	201	1	4424	3	Y	745	751	0			26
						820	9									
*09	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	196	1	4522	3	Y	823	811	0			38
						905	9									
*10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	113	1	5081	3	Y	835	848	0			25
						5	4	919	9							
*11	4410 X	4054	-0-	-356	-0-	15	1	3405	3	Y	576	571	0			30
						634	9									
*12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	3953	3	Y	776	774	0			32
						9	4	854	9							
*01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	250	1	4698	3	Y	832	824	0			40
						7	4	915	9							

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-	1385	1	22942	3	Y	288	256	1			89
						1	4	317	9							
*09	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	1262	1	22270	3	Y	293	278	1			104
						322	9									
*10	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1239	1	20956	3	Y	266	288	1			82
						293	9									
*11	23867 X	23867	-0-	-0-	-0-	1278	1	22214	3	Y	341	364	1			59
						375	9									
*12	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	1243	1	21959	3	Y	325	280	1			104
						358	9									
01	24800 X	21492	-0-	-3308	-0-	1143	1	20034	3	Y	286	334	1			56
						315	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	492	1	803	3	Y	491	464	0			103
						540	9									
*09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	690	1	1071	3	Y	439	445	0			97
						1	4	483	9							
*10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	605	1	1097	3	Y	628	620	0			105
						691	9									
*11	1770 X	256	-0-	-1514	-0-	68	1	115	3	Y	66	105	0			66
						73	9									
*12	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	554	1	1111	3	Y	481	453	0			94
						529	9									
*01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	384	1	1248	3	Y	500	503	0			91
						1	4	550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	594	1	9414	3	Y	395	378	1			30
						17	4	435	9							
*09	9750 X	9575	-0-	-175	-0-	551	1	8602	3	Y	383	382	1			31
						1	4	421	9							
*10	10075 X	9766	-0-	-309	-0-	522	1	8792	3	Y	409	411	1			29
						2	4	450	9							
*11	9750 X	8680	-0-	-1070	-0-	471	1	7831	3	Y	343	339	1			33
						1	4	377	9							
*12	10075 X	9767	-0-	-308	-0-	529	1	8750	3	Y	444	456	1			21
						488	9									
*01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	582	1	9611	3	Y	539	533	1			26
						1	4	593	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

08	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	872	1	13829	3	Y	554	528	1			44
						26	4	609	9							
*09	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	847	1	13225	3	Y	563	558	1			49
						1	4	619	9							
*10	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	787	1	13257	3	Y	588	593	1			44
						3	4	647	9							
*11	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	730	1	12128	3	Y	512	505	1			51
						1	4	563	9							
*12	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	709	1	11740	3	Y	586	607	1			30
						1	4	645	9							
01	15314 X	11619	-0-	-3695	-0-	629	1	10380	3	Y	554	554	1			31
						1	4	609	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

08	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	347	1	5803	3	Y	786	782	0			35
						20	4	865	9							
*09	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	291	1	5389	3	Y	808	806	0			37
						3	4	889	9							
*10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	209	1	5169	3	Y	852	853	0			36
						3	4	937	9							
*11	5550 X	5156	-0-	-394	-0-	145	1	4175	3	Y	758	767	0			27
						2	4	834	9							
*12	5735 X	5494	-0-	-241	-0-	286	1	4169	3	Y	912	900	0			39
						36	4	1003	9							
01	6851 X	6515	-0-	-336	-0-	385	1	5126	3	Y	911	910	0			39
						2	4	1002	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

08	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	62	1	1051	3	Y	692	664	0			28
						4	4	761	9							
*09	2940 X	1350	-0-	-1590	-0-	41	1	763	3	Y	495	502	0			21
						1	4	545	9							
*10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	1008	991	0			38
						1	4	1109	9							
*11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	82	1	2358	3	Y	1690	1675	0			53
						1	4	1859	9							
*12	1891 X	536	-0-	-1355	-0-	22	1	325	3	Y	169	214	0			8
						3	4	186	9							
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	3879	3	Y	629	628	0			22
							13	4	692	9							
*09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	197	1	3660	3	Y	635	634	0			23
							2	4	699	9							
*10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	153	1	3791	3	Y	731	730	0			24
							3	4	804	9							
*11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	156	1	4488	3	Y	858	859	0			23
							2	4	944	9							
*12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	3976	3	Y	793	788	0			28
							34	4	872	9							
*01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	326	1	4324	3	Y	863	860	0			32
							1	4	949	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	22	1	4906	3	Y	487	483	0			30
							536	9									
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	20	1	4452	3	Y	491	486	0	11	1	24
							1	4	540	9							
*10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	23	1	4669	3	Y	544	539	0			29
							1	4	598	9							
*11	4770	X	4605	-0-	-165	-0-	19	1	4031	3	Y	504	510	0			23
							1	4	554	9							
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	20	1	4357	3	Y	568	567	0			24
							1	4	625	9							
*01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	Y	531	530	0			25
							584	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	9	1	701	3	Y	47	45	0			2
							52	9									
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	13	1	971	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	3	Y	28	27	0			1
							31	9									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	500	1	817	3	Y	386	361	0			68
							425	9									
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	451	1	699	3	Y	311	318	0			61
							342	9									
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	253	1	459	3	Y	260	269	0			52
							286	9									
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	483	1	823	3	Y	420	408	0			64
							1	4	462	9							
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	391	1	785	3	Y	348	352	0			60
							383	9									
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	271	1	877	3	Y	388	390	0			58
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889 X	8686	-0-	-1203	-0-	286	1	7924	3	Y	433	447	0			65
						476	9									
*09	9540 X	8571	-0-	-969	-0-	289	1	7776	3	Y	460	460	0			65
						506	9									
*10	9858 X	9072	-0-	-786	-0-	314	1	8233	3	Y	477	485	0			57
						525	9									
*11	8940 X	8460	-0-	-480	-0-	50	1	7869	3	Y	492	463	0			86
						541	9									
*12	9238 X	8305	-0-	-933	-0-	45	1	7687	3	Y	521	550	0			57
						573	9									
01	8928 X	8237	-0-	-691	-0-	28	1	7638	3	Y	519	517	0			58
						571	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

08	10633 X	10272	-0-	-361	-0-	337	1	9348	3	Y	534	549	0			73
						587	9									
*09	10170 X	9922	-0-	-248	-0-	334	1	9002	3	Y	533	533	0			73
						586	9									
*10	10509 X	9861	-0-	-648	-0-	340	1	8925	3	Y	542	551	0			64
						596	9									
*11	10140 X	9541	-0-	-599	-0-	56	1	8874	3	Y	555	523	0			96
						611	9									
*12	10323 X	9088	-0-	-1235	-0-	49	1	8384	3	Y	595	628	0			63
						655	9									
01	10292 X	9079	-0-	-1213	-0-	31	1	8436	3	Y	556	554	0			65
						612	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

08	T. A.	2762	-0-	2762	4521	1599	3	1163	9	N	1057	1092	1			257
*09	6765 X	2244	-0-	-4521	-0-	1290	3	954	9	N	867	912	1			212
*10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	1925	3	700	9	N	636	721	1			127
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	1367	3	1440	9	N	1309	1111	1			325
*12	2759 X	1827	-0-	-932	-0-	1276	3	551	9	N	501	555	1			271
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1287	3	372	9	N	338	369	1			240

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

08	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	129	1	6091	3	Y	958	952	0			48
						3	4	1054	9							
*09	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	141	1	5550	3	Y	898	912	0			34
						2	4	988	9							
*10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	113	1	5413	3	Y	780	778	0			36
						5	4	858	9							
*11	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	71	1	5052	3	Y	706	704	0			38
						7	4	777	9							
*12	5921 X	5734	-0-	-187	-0-	164	1	5085	3	Y	441	444	0			35
						485	9									
*01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	148	1	4668	3	Y	477	478	0			34
						525	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	168	1	7911	3	Y	1094	1087	0			58
							4	4	1203	9							
*09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	184	1	7257	3	Y	1027	1044	0			41
							3	4	1130	9							
*10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	153	1	7331	3	Y	966	964	0			43
							6	4	1063	9							
*11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	104	1	7330	3	Y	1032	1028	0			47
							10	4	1135	9							
*12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	230	1	7158	3	Y	1141	1140	0			48
							1	4	1255	9							
01	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	230	1	7282	3	Y	1110	1114	0			43
							1	4	1221	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	103	1	1662	3	Y	314	308	0			6
							345	9									
*11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	304	1	3404	3	Y	408	401	0			13
							449	9									
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	1796	3	Y	192	198	0			7
							211	9									
*01	3100	N	3398	-0-	298	298	289	1	2640	3	Y	426	422	0			10
							469	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	22375	-0-	-1929	-0-	1242	1	20852	3	Y	241	270	1			55
							16	4	265	9							
*09	23520	X	21410	-0-	-2110	-0-	1113	1	20020	3	Y	252	269	1			38
							277	9									
*10	24304	X	22221	-0-	-2083	-0-	1173	1	20697	3	Y	317	270	1			85
							2	4	349	9							
*11	22830	X	21259	-0-	-1571	-0-	1141	1	19813	3	Y	277	297	1			65
							305	9									
*12	23591	X	21550	-0-	-2041	-0-	1153	1	20058	3	Y	308	230	1			143
							339	9									
*01	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	1154	1	19854	3	Y	339	387	1			95
							1	4	373	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	1681	3	88	9	N	80					435
*09	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	2583	3	89	9	N	81	158	1			358
*10	3379	X	2429	-0-	-950	-0-	2352	3	77	9	N	70					428
*11	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3109	3	118	9	N	107					535
*12	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	1757	3	107	9	N	97	185	1			447
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	101	177	1			371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	5119	-0-	5119	10346	86	1	4605	3	Y	386	391	0			21
						3	4	425	9							
*09	15146 X	4800	-0-	-10346	-0-	100	1	4270	3	Y	389	389	0			21
						2	4	428	9							
*10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	97	1	4195	3	Y	401	400	0			22
						3	4	441	9							
*11	5070 X	3980	-0-	-1090	-0-	25	1	3548	3	Y	369	365	0			26
						1	4	406	9							
*12	5239 X	4236	-0-	-1003	-0-	37	1	3717	3	Y	436	436	0			26
						2	4	480	9							
01	4619 X	4274	-0-	-345	-0-	71	1	3732	3	Y	426	414	0			38
						2	4	469	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	94	1	4434	3	Y	365	362	0			27
						2	4	402	9							
*09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	101	1	4019	3	Y	326	332	0			21
						2	4	359	9							
*10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	93	1	4465	3	Y	267	266	0			22
						4	4	294	9							
*11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	57	1	4066	3	Y	369	367	0			24
						6	4	406	9							
*12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	147	1	4550	3	Y	352	353	0			23
						387	9									
*01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	145	1	4585	3	Y	334	335	0			22
						367	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	285	1	3597	3	Y	166	202	1			15
						183	9									
*09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	298	1	3429	3	Y	129	129	1			15
						142	9									
*10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	332	1	3782	3	Y	146	145	1			16
						161	9									
*11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	266	1	3214	3	Y	515	482	1			49
						567	9									
*12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	321	1	3814	3	Y	918	834	1			133
						1010	9									
*01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	331	1	3500	3	Y	530	617	1			46
						583	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

08	4898 X	4730	-0-	-168	-0-	94	1	3883	3	Y	682	669	0			36
						3	4	750	9							
*09	4740 X	4453	-0-	-287	-0-	93	1	3907	3	Y	410	419	0			27
						2	4	451	9							
*10	4898 X	4507	-0-	-391	-0-	126	1	4019	3	Y	326	330	0			23
						3	4	359	9							
*11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	66	1	4883	3	Y	430	422	0			31
						2	4	473	9							
*12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	50	1	5461	3	Y	360	363	0			28
						3	4	396	9							
*01	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	53	1	5649	3	Y	520	516	0			33
						5	4	572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	55	-0-	-2456	-0-	1	1	34	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	30	29	0			1
							33	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	3	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
*09	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	59	1	2351	3	Y	57	58	0			-0-
							1	4	63	9							
*10	3627	X	2434	-0-	-1193	-0-	48	1	2322	3	Y	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
*11	2910	X	1845	-0-	-1065	-0-	25	1	1750	3	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
*12	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	72	1	2238	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
*01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2414	3	Y	47	47	0			1
							52	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	176	1	8320	3	Y	369	367	0			20
							5	4	406	9							
*09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	207	1	8180	3	Y	445	450	0			15
							4	4	490	9							
*10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	176	1	8427	3	Y	437	436	0			16
							7	4	481	9							
*11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	101	1	7143	3	Y	354	353	0			17
							10	4	389	9							
*12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	236	1	7333	3	Y	258	259	0			16
							1	4	284	9							
*01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	263	1	8316	3	Y	315	316	0			15
							1	4	347	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	1	193	3	Y	145	144	0			3
							160	9									
*09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*10	806	X	223	-0-	-583	-0-	8	1	178	3	Y	34	27	0	6	1	1
							37	9									
*11	330	X	194	-0-	-136	-0-	8	1	155	3	Y	28	26	0	2	1	1
							31	9									
*12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	84	82	0			3
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	Y	63	62	0			2
							69	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	Y	306	305	0			7
							3	4	337	9							
*09	1230	X	1158	-0-	-72	-0-	16	1	958	3	Y	166	169	0			4
							1	4	183	9							
*10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	3	Y	196	158	0	36	1	6
							1	4	216	9							
*11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1016	3	Y	172	160	0	13	1	5
							1	4	189	9							
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	3	Y	720	705	0			20
							1	4	792	9							
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	78	95	0			3
							86	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	118	1	6327	3	Y	581	587	0			33
							4	4	639	9							
*09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	140	1	5968	3	Y	564	565	0			32
							2	4	620	9							
*10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	143	1	6130	3	Y	556	556	0			32
							4	4	612	9							
*11	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	39	1	5647	3	Y	475	469	0			38
							2	4	523	9							
*12	6789	X	6292	-0-	-497	-0-	56	1	5649	3	Y	531	532	0			37
							3	4	584	9							
*01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	111	1	5797	3	Y	553	538	0			52
							3	4	608	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	3	Y	919	912	0			7
							1011	9									
*11	3000	N	3630	-0-	630	630	95	1	2384	3	Y	1046	1036	0			17
							1151	9									
*12	3100	N	4522	-0-	1422	2052	140	1	2815	3	Y	1424	1423	0			18
							1	4	1566	9							
*01	6252	X	4200	-0-	-2052	-0-	174	1	2683	3	Y	1221	1222	0			17
							1343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	9	1	652	3	Y	10	14	0			1
						11	9									
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	527	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
*10	434 N	432	-0-	-2	-0-	10	1	415	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
*11	660 X	128	-0-	-532	-0-	1	1	68	3	Y	54	53	0			1
						59	9									
*12	682 X	95	-0-	-587	-0-	1	1	24	3	Y	64	64	0			1
						70	9									
01	DLQ G-10	855	-0-	855	855	17	1	700	3	Y	125	124	0			2
						138	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

08	T. A.	2260	-0-	2260	3903	1599	3	661	9	N	601	559	1			450
*09	5464 X	1561	-0-	-3903	-0-	1289	3	272	9	N	247	545	1			152
*10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	438	3	171	9	N	155					307
*11	2190 X	2017	-0-	-173	-0-	1765	3	252	9	N	229	184	1			352
*12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1713	3	562	9	N	511	366	1			497
01	2263 X	2202	-0-	-61	-0-	1426	3	776	9	N	705	940	1			262

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

08	2604 X	867	-0-	-1737	-0-	10	1	215	3	Y	578	581	0			14
						6	4	636	9							
*09	2520 X	1220	-0-	-1300	-0-	15	1	526	3	Y	617	614	0			17
						679	9									
*10	2604 X	1701	-0-	-903	-0-	28	1	795	3	Y	798	804	0			11
						878	9									
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	38	1	952	3	Y	523	521	0			13
						575	9									
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	582	584	0			11
						640	9									
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	890	3	Y	492	492	0			13
						541	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

08	4216 X	4185	-0-	-31	-0-	78	1	3757	3	Y	318	319	0			74
						350	9									
*09	4020 X	3862	-0-	-158	-0-	74	1	3466	3	Y	293	287	0			80
						322	9									
*10	4216 X	2060	-0-	-2156	-0-	40	1	1707	3	Y	157	166	0			71
						140	4	173	9							
*11	4080 X	2226	-0-	-1854	-0-	39	1	1895	3	Y	189	196	0			64
						84	4	208	9							
*12	4216 X	3282	-0-	-934	-0-	55	1	2961	3	Y	242	237	0			69
						266	9									
01	3875 X	1596	-0-	-2279	-0-	34	1	1544	3	Y	16	30	0			55
						18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	383	1	254	3	Y	342	341	0			84
							376	9									
*09	720	N	561	-0-	-159	-0-	156	1	171	3	Y	213	219	0			78
							234	9									
*10	930	N	602	-0-	-328	-0-	187	1	117	3	Y	267	277	0			68
							4	4	294	9							
*11	990	N	612	-0-	-378	-0-	83	1	197	3	Y	297	287	0			78
							5	4	327	9							
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	278	238	0	29	1	89
							1	4	306	9							
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	414	450	0			54
							455	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	3	Y	807	794	0			13
							888	9									
*10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	65	1	1837	3	Y	668	672	0			9
							735	9									
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	3	Y	513	509	0			13
							564	9									
*12	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	38	1	750	3	Y	298	301	0			10
							328	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	3	Y	659	655	0			13
							725	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	272	1	181	3	Y	513	511	0			83
							564	9									
*09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	296	1	326	3	Y	688	691	0			80
							757	9									
*10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	255	1	160	3	Y	597	608	0	63	1	6
							5	4	657	9							
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	207	1	493	3	Y	1239	1194	0			51
							13	4	1363	9							
*12	1426	N	850	-0-	-576	-0-	61	1	411	3	Y	343	303	0	23	1	68
							1	4	377	9							
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	124	1	561	3	Y	549	576	0			43
							1	4	604	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		6127	-0-	6127	12084	346	1	4369	3	Y	1284	1267	1			89
							1412	9									
*09	18509	X	6425	-0-	-12084	-0-	393	1	4522	3	Y	1373	1325	1			137
							1510	9									
*10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	467	1	5312	3	Y	1873	1846	1			164
							2060	9									
*11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	336	1	4055	3	Y	1264	1307	1			121
							1390	9									
*12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	344	1	4093	3	Y	1840	1699	1			262
							2024	9									
*01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	400	1	4226	3	Y	1583	1726	1			120
							1741	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	508	1	8138	3	Y	252	246	1			123
							277	9									
*09	8610	X	8269	-0-	-341	-0-	439	1	7535	3	Y	268	264	1			127
							295	9									
*10	8897	X	8390	-0-	-507	-0-	449	1	7655	3	Y	260	269	1			118
							286	9									
*11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	479	1	8111	3	Y	257	267	1			108
							283	9									
*12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	492	1	8264	3	Y	250	239	1			119
							275	9									
*01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	439	1	7306	3	Y	291	319	1			91
							320	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	98	1	4094	3	Y	592	581	0			27
							4	4	651	9							
*09	4680	X	4484	-0-	-196	-0-	93	1	3985	3	Y	366	373	0			20
							3	4	403	9							
*10	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	130	1	4165	3	Y	339	341	0			18
							3	4	373	9							
*11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	66	1	4843	3	Y	322	317	0			23
							2	4	354	9							
*12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	47	1	5233	3	Y	289	291	0			21
							3	4	318	9							
*01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	45	1	4766	3	Y	384	381	0			21
							4	4	422	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4441	-0-	-1790	-0-	268	1	3381	3	Y	720	721	1			57
							792	9									
*09	5250	X	4027	-0-	-1223	-0-	300	1	3453	3	Y	249	273	1			33
							274	9									
*10	5425	X	4009	-0-	-1416	-0-	290	1	3298	3	Y	383	378	1			38
							421	9									
*11	5070	X	4148	-0-	-922	-0-	280	1	3376	3	Y	447	440	1			45
							492	9									
*12	5239	X	3387	-0-	-1852	-0-	234	1	2787	3	Y	333	323	1			55
							366	9									
*01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	337	1	3560	3	Y	723	723	1			55
							795	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	316	1	7895	3	Y	396	406	1			30
							436	9									
*09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	353	1	6804	3	Y	380	358	1			52
							418	9									
*10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	270	1	6344	3	Y	423	424	1			51
							465	9									
*11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	401	1	7905	3	Y	609	580	1			80
							670	9									
*12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	353	1	6434	3	Y	500	479	1			101
							550	9									
01	7192	X	6854	-0-	-338	-0-	327	1	6090	3	Y	395	443	1			52
							2	4	435	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	213	1	5318	3	Y	321	327	1			25
						353	9									
*09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	238	1	4585	3	Y	312	293	1			44
						343	9									
*10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	187	1	4399	3	Y	354	354	1			44
						389	9									
*11	4770 X	3301	-0-	-1469	-0-	145	1	2847	3	Y	281	285	1			40
						309	9									
*12	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	219	1	3977	3	Y	384	349	1			75
						422	9									
01	4774 X	4374	-0-	-400	-0-	207	1	3854	3	Y	284	320	1			39
						1	4	312	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083 X	8187	-0-	-896	-0-	265	1	6956	3	Y	877	877	0			35
						1	4	965	9							
*09	9600 X	8329	-0-	-1271	-0-	280	1	6956	3	Y	993	997	0			31
						1	4	1092	9							
*10	9920 X	7557	-0-	-2363	-0-	186	1	6312	3	Y	962	962	0			31
						1	4	1058	9							
*11	9210 X	7458	-0-	-1752	-0-	243	1	6116	3	Y	997	983	0			45
						2	4	1097	9							
*12	8897 X	7426	-0-	-1471	-0-	255	1	6032	3	Y	1033	1030	0			48
						3	4	1136	9							
01	8649 X	7347	-0-	-1302	-0-	262	1	6070	3	Y	918	916	0			50
						5	4	1010	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215 X	7760	-0-	-455	-0-	255	1	6700	3	Y	731	734	0			69
						1	4	804	9							
*09	7950 X	6981	-0-	-969	-0-	240	1	5973	3	Y	697	703	0			63
						1	4	767	9							
*10	7502 X	7484	-0-	-18	-0-	187	1	6349	3	Y	861	861	0			63
						1	4	947	9							
*11	7620 X	6944	-0-	-676	-0-	235	1	5905	3	Y	730	721	0			72
						1	4	803	9							
*12	7750 X	6556	-0-	-1194	-0-	235	1	5557	3	Y	693	691	0			74
						2	4	762	9							
01	7657 X	6158	-0-	-1499	-0-	227	1	5258	3	Y	608	607	0			76
						4	4	669	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587 X	6172	-0-	-2415	-0-	2047	1	3824	3	Y	269	272	0			13
						5	4	296	9							
*09	8310 X	7419	-0-	-891	-0-	2454	1	4674	3	Y	263	262	0			14
						2	4	289	9							
*10	8587 X	1995	-0-	-6592	-0-	359	1	1505	3	Y	117	117	0			14
						2	4	129	9							
*11	8310 X	1790	-0-	-6520	-0-	349	1	1141	3	Y	272	270	0			16
						1	4	299	9							
*12	7688 X	1372	-0-	-6316	-0-	292	1	764	3	Y	287	288	0			15
						316	9									
01	7688 X	1543	-0-	-6145	-0-	291	1	1020	3	Y	211	212	0			14
						232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17050	X	15927	-0-	-1123	-0-	883	1	14821	3	Y	193	216	1			45
							11	4	212	9							
*09	16500	X	15121	-0-	-1379	-0-	784	1	14105	3	Y	211	223	1			33
							232	9									
*10	17050	X	14570	-0-	-2480	-0-	767	1	13538	3	Y	239	206	1			66
							2	4	263	9							
*11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	892	1	15490	3	Y	233	244	1			55
							256	9									
*12	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	835	1	14521	3	Y	277	203	1			129
							305	9									
01	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	730	1	12538	3	Y	252	305	1			76
							277	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	10866	-0-	-9036	-0-	601	1	10101	3	Y	142	156	1			37
							8	4	156	9							
*09	17040	X	10585	-0-	-6455	-0-	550	1	9891	3	Y	131	143	1			25
							144	9									
*10	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	1005	1	17737	3	Y	266	217	1			74
							2	4	293	9							
*11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	674	1	11707	3	Y	173	199	1			48
							190	9									
*12	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	539	1	9377	3	Y	193	145	1			96
							212	9									
*01	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	1262	1	21696	3	Y	427	413	1			110
							1	4	470	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	1240	1	19646	3	Y	587	564	1			46
							36	4	646	9							
*09	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	1046	1	16347	3	Y	519	520	1			45
							2	4	571	9							
*10	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	1044	1	17584	3	Y	598	599	1			44
							4	4	658	9							
*11	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	970	1	16109	3	Y	564	552	1			56
							1	4	620	9							
*12	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	1003	1	16613	3	Y	691	711	1			36
							1	4	760	9							
*01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	995	1	16425	3	Y	647	647	1			36
							2	4	712	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	46	1	3462	3	Y	597	642	0			67
							3	4	657	9							
*09	2400	X	297	-0-	-2103	-0-	17	1	262	3	Y	16	19	0			64
							18	9									
*10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	10	17	0			57
							1	4	11	9							
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2220	3	Y	143	142	0	29	1	29
							29	4	157	9							
*12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	21	1	1030	3	Y	260	266	0			23
							9	4	286	9							
*01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	55	1	2240	3	Y	219	220	0			22
							1	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	37	1	2869	3	Y	673	712	0			62
						3	4	740	9							
*09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	164	1	2605	3	Y	825	812	0			75
						3	4	908	9							
*10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	3	Y	980	986	0			69
						19	4	1078	9							
*11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	67	1	3086	3	Y	931	927	0	35	1	38
						41	4	1024	9							
*12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	91	1	4365	3	Y	2205	2205	0			38
						36	4	2426	9							
*01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	91	1	3763	3	Y	641	647	0			31
						2	4	705	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	20	1	1471	3	Y	419	440	0			35
						1	4	461	9							
*09	3000 N	3898	-0-	898	898	191	1	3039	3	Y	604	594	0			45
						4	4	664	9							
*10	3100 N	5252	-0-	2152	3050	101	1	4466	3	Y	593	597	0			41
						33	4	652	9							
*11	3000 N	4488	-0-	1488	4538	85	1	3920	3	Y	392	391	0	19	1	23
						52	4	431	9							
*12	8910 X	4372	-0-	-4538	-0-	61	1	2964	3	Y	1202	1202	0			23
						25	4	1322	9							
01	4061 X	3142	-0-	-919	-0-	62	1	2581	3	Y	452	455	0			21
						2	4	497	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	411	1	4989	3	Y	1255	985	1			398
						1381	9									
*09	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	568	1	5298	3	Y	1370	1448	1			320
						1	4	1507	9							
*10	6572 X	5425	-0-	-1147	-0-	465	1	3833	3	Y	1024	1169	1			175
						1	4	1126	9							
*11	6390 X	6235	-0-	-155	-0-	494	1	4670	3	Y	973	944	1			204
						1	4	1070	9							
*12	6603 X	5939	-0-	-664	-0-	508	1	4094	3	Y	1215	1072	1			347
						1337	9									
01	DLQ G-10	3770	-0-	3770	3770	269	1	2270	3	Y	1119	1322	1			144
						1231	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987 X	16445	-0-	-4542	-0-	913	1	15335	3	Y	168	201	1			46
						12	4	185	9							
*09	21240 X	19777	-0-	-1463	-0-	1028	1	18493	3	Y	233	238	1			41
						256	9									
*10	21948 X	20642	-0-	-1306	-0-	1090	1	19245	3	Y	277	236	1			82
						2	4	305	9							
*11	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	1053	1	18297	3	Y	277	288	1			71
						305	9									
*12	20553 X	15841	-0-	-4712	-0-	846	1	14713	3	Y	256	196	1			131
						282	9									
01	20553 X	16441	-0-	-4112	-0-	887	1	15265	3	Y	262	310	1			83
						1	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6505	-0-	-532	-0-	2056	1	3841	3	Y	547	552	0			8
							6	4	602	9							
*09	6810	X	5651	-0-	-1159	-0-	1749	1	3330	3	Y	519	518	0			9
							1	4	571	9							
*10	6541	X	4251	-0-	-2290	-0-	724	1	3037	3	Y	442	438	0			13
							4	4	486	9							
*11	6300	X	4290	-0-	-2010	-0-	894	1	2917	3	Y	434	435	0			12
							2	4	477	9							
*12	6510	X	4548	-0-	-1962	-0-	1090	1	2854	3	Y	549	549	0			12
							604	9									
01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	1065	1	3725	3	Y	630	628	0			14
							693	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	88	1	2802	3	Y	524	523	0			42
							576	9									
*09	3600	X	3274	-0-	-326	-0-	92	1	2716	3	Y	424	434	0			32
							466	9									
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	117	1	3527	3	Y	320	317	0			35
							352	9									
*11	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	91	1	2784	3	Y	338	340	0			33
							372	9									
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	78	1	3185	3	Y	454	443	0			44
							499	9									
*01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	3	Y	557	550	0			51
							613	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	800	1	12827	3	Y	375	362	1			258
							413	9									
*09	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	695	1	11931	3	Y	351	351	1			258
							386	9									
*10	13392	X	13246	-0-	-146	-0-	712	1	12147	3	Y	352	363	1			247
							387	9									
*11	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	712	1	12051	3	Y	359	371	1			235
							395	9									
*12	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	784	1	13169	3	Y	406	381	1			260
							447	9									
*01	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	739	1	12294	3	Y	388	435	1			213
							427	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	91	1	4400	3	Y	284	284	0			64
							312	9									
*09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	93	1	4322	3	Y	278	272	0			70
							306	9									
*10	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	84	1	3578	3	Y	246	247	0			69
							293	4	271	9							
*11	4680	X	2412	-0-	-2268	-0-	44	1	2104	3	Y	156	169	0			56
							92	4	172	9							
*12	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	63	1	3411	3	Y	262	254	0			64
							288	9									
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	3	Y	390	394	0			60
							429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1569	-0-	-1345	-0-	166	1	1203	3	Y	182	173	0			25
							200	9									
*09	2490	X	1554	-0-	-936	-0-	192	1	1128	3	Y	213	210	0			28
							234	9									
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	355	1	2212	3	Y	197	201	0			24
							28	4	217	9							
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	572	1	3161	3	Y	209	200	0			33
							296	4	230	9							
*12	3100	N	3283	-0-	183	183	348	1	2632	3	Y	204	208	0			29
							79	4	224	9							
*01	2367	N	2184	-0-	-183	-0-	188	1	1861	3	Y	123	134	0			17
							135	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	357	1	582	3	Y	30	32	0			64
							33	9									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	200	1	310	3	Y	103	99	0			68
							113	9									
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	273	1	495	3	Y	106	108	0			66
							117	9									
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	292	1	497	3	Y	99	100	0			65
							1	4	109	9							
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	194	1	389	3	Y	79	81	0			63
							87	9									
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	182	1	589	3	Y	170	165	0			68
							187	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	282	1	462	3	Y	198	188	0			19
							218	9									
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	295	1	458	3	Y	145	150	0			14
							160	9									
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	268	1	485	3	Y	125	127	0			12
							138	9									
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	395	1	672	3	Y	203	197	0			18
							1	4	223	9							
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	299	1	600	3	Y	334	323	0			29
							367	9									
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	149	1	483	3	Y	244	252	0			21
							268	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	43	1	9666	3	Y	905	899	0			55
							996	9									
*09	10260	X	9974	-0-	-286	-0-	42	1	8952	3	Y	890	880	0	21	1	44
							1	4	979	9							
*10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	46	1	9611	3	Y	925	918	0			51
							3	4	1018	9							
*11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	44	1	9337	3	Y	929	938	0			42
							2	4	1022	9							
*12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	43	1	9488	3	Y	987	984	0			45
							3	4	1086	9							
*01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	32	1	9363	3	Y	971	969	0			47
							1068	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	17	-0-	17	51	1	1	9	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
*09	60 X	9	-0-	-51	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	86	79	1			7
						95	9									
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	252	1	412	3	Y	119	123	0			36
						131	9									
*09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	483	1	750	3	Y	340	325	0			51
						1	4	374	9							
*10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	551	1	999	3	Y	434	429	0			56
						477	9									
*11	3000 N	3117	-0-	117	117	852	1	1451	3	Y	738	715	0			79
						2	4	812	9							
*12	1876 N	1759	-0-	-117	-0-	395	1	791	3	Y	521	534	0			66
						573	9									
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	274	1	889	3	Y	470	481	0			55
						517	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711 X	8433	-0-	-278	-0-	476	1	7624	3	Y	303	289	1			112
						333	9									
*09	8370 X	7875	-0-	-495	-0-	417	1	7162	3	Y	269	273	1			108
						296	9									
*10	8215 X	7790	-0-	-425	-0-	415	1	7076	3	Y	272	281	1			99
						299	9									
*11	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	499	1	8439	3	Y	282	291	1			90
						310	9									
*12	8432 X	7956	-0-	-476	-0-	432	1	7259	3	Y	241	233	1			98
						265	9									
01	7223 X	7045	-0-	-178	-0-	387	1	6428	3	Y	209	239	1			67
						230	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	389	1	4928	3	Y	728	725	1			52
						1	4	801	9							
*09	6060 X	4551	-0-	-1509	-0-	315	1	3628	3	Y	553	549	1			56
						608	9									
*10	6262 X	3049	-0-	-3213	-0-	206	1	2349	3	Y	449	465	1			40
						494	9									
*11	6060 X	3144	-0-	-2916	-0-	232	1	2799	3	Y	103	132	1			11
						113	9									
*12	6262 X	4543	-0-	-1719	-0-	332	1	3946	3	Y	241	220	1			32
						265	9									
01	5425 X	4857	-0-	-568	-0-	353	1	3725	3	Y	708	694	1			44
						779	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	607	1	7684	3	Y	246	277	1			26
							1	4	271	9							
*09	8820	X	7784	-0-	-1036	-0-	607	1	6984	3	Y	175	176	1			25
							193	9									
*10	9114	X	7419	-0-	-1695	-0-	573	1	6519	3	Y	297	290	1			32
							327	9									
*11	8820	X	6979	-0-	-1841	-0-	493	1	5943	3	Y	494	476	1			50
							543	9									
*12	9114	X	6877	-0-	-2237	-0-	488	1	5807	3	Y	529	496	1			83
							582	9									
01	8587	X	6651	-0-	-1936	-0-	529	1	5581	3	Y	492	533	1			43
							541	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	297	1	3759	3	Y	348	337	1			21
							383	9									
*09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	294	1	3382	3	Y	328	320	1			29
							361	9									
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	309	1	3516	3	Y	335	338	1			26
							369	9									
*11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	261	1	3144	3	Y	287	291	1			22
							316	9									
*12	4123	X	3198	-0-	-925	-0-	218	1	2598	3	Y	347	323	1			46
							382	9									
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	233	1	2463	3	Y	218	251	1			14
							240	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	153	1	3358	3	Y	552	556	0			24
							607	9									
*09	4560	X	3655	-0-	-905	-0-	127	1	2927	3	Y	546	538	0			32
							601	9									
*10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	91	1	4126	3	Y	680	689	0			23
							4	4	748	9							
*11	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	15	1	3512	3	Y	608	602	0			29
							669	9									
*12	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	122	1	2890	3	Y	585	585	0			29
							7	4	644	9							
01	4123	X	1802	-0-	-2321	-0-	74	1	1387	3	Y	308	305	0			32
							2	4	339	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	139	1	1011	3	Y	56	61	0			9
							62	9									
*09	1380	X	271	-0-	-1109	-0-	35	1	207	3	Y	26	31	0			4
							29	9									
*10	1426	X	747	-0-	-679	-0-	68	1	420	3	Y	231	212	0			23
							5	4	254	9							
*11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	154	1	1165	3	Y	138	123	0			15
							35	4	152	9							
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	79	84	0			11
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	841	3	205	9	N	186					298
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1314	3	209	9	N	190	366	1			122
*10	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1044	3	204	9	N	185	168	1			139
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1072	3	211	9	N	192	174	1			157
*12	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1101	3	101	9	N	92					249
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	58	3	20	9	N	18	168	1			99

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	377	1	4781	3	Y	813	798	1			61
							1	4	894	9							
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	398	1	4582	3	Y	906	872	1			95
							997	9									
*10	5735	X	4271	-0-	-1464	-0-	294	1	3343	3	Y	576	613	1			58
							634	9									
*11	5550	X	3860	-0-	-1690	-0-	253	1	3053	3	Y	504	510	1			52
							554	9									
*12	5735	X	3946	-0-	-1789	-0-	259	1	3075	3	Y	556	523	1			85
							612	9									
01	5704	X	4007	-0-	-1697	-0-	300	1	3165	3	Y	493	536	1			41
							542	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	659	1	1077	3	Y	489	525	0			150
							538	9									
*09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	695	1	1078	3	Y	418	431	0			137
							1	4	460	9							
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	876	1	1588	3	Y	631	622	0			146
							694	9									
*11	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	567	1	967	3	Y	465	476	0			135
							2	4	512	9							
*12	2511	X	2326	-0-	-185	-0-	568	1	1141	3	Y	560	553	0			142
							1	4	616	9							
01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	348	1	1131	3	Y	526	535	0			133
							1	4	579	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

08	6355	X	6272	-0-	-83	-0-	195	1	5134	3	Y	856	859	0			79
							1	4	942	9							
*09	6270	X	6013	-0-	-257	-0-	199	1	4937	3	Y	797	804	0			72
							877	9									
*10	6479	X	6252	-0-	-227	-0-	152	1	5154	3	Y	859	859	0			72
							1	4	945	9							
*11	6900	X	5557	-0-	-1343	-0-	178	1	4478	3	Y	818	808	0			82
							1	4	900	9							
*12	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	206	1	4875	3	Y	893	890	0			85
							2	4	982	9							
01	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	202	1	4678	3	Y	838	836	0			86
							4	4	922	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	971	1	1815	3	Y	398	403	0			7
						3	4	438	9							
*09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1007	1	1917	3	Y	518	515	0			10
						1	4	570	9							
*10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	1201	1	5039	3	Y	389	386	0			13
						7	4	428	9							
*11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	1292	1	4220	3	Y	310	312	0			11
						4	4	341	9							
*12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	1700	1	4457	3	Y	463	463	0			11
						1	4	509	9							
*01	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1347	1	4710	3	Y	406	407	0			10
						447	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

08	5456 X	3091	-0-	-2365	-0-	126	1	1589	3	Y	1251	1228	1			89
						1376	9									
*09	5280 X	4838	-0-	-442	-0-	215	1	2474	3	Y	1954	1848	1			195
						2149	9									
*10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	496	1	5644	3	Y	1182	1263	1			114
						1300	9									
*11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	398	1	4795	3	Y	1447	1428	1			133
						1592	9									
*12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	398	1	4740	3	Y	706	726	1			113
						777	9									
*01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	475	1	5013	3	Y	262	345	1			27
						288	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	250	1	3161	3	Y	715	705	1			48
						787	9									
*09	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	293	1	3368	3	Y	379	389	1			38
						417	9									
*10	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	281	1	3200	3	Y	410	413	1			35
						451	9									
*11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	333	1	4022	3	Y	469	463	1			41
						516	9									
*12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	325	1	3865	3	Y	824	751	1			114
						906	9									
01	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	285	1	3014	3	Y	245	338	1			21
						270	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	464	1	5880	3	Y	208	264	1			16
						1	4	229	9							
*09	7140 X	6085	-0-	-1055	-0-	470	1	5407	3	Y	189	188	1			17
						208	9									
*10	7378 X	6085	-0-	-1293	-0-	461	1	5246	3	Y	344	335	1			26
						378	9									
*11	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	513	1	6186	3	Y	355	353	1			28
						391	9									
*12	6603 X	6506	-0-	-97	-0-	477	1	5678	3	Y	319	305	1			42
						351	9									
01	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	467	1	4931	3	Y	216	246	1			14
						238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	250	1	5628	3	Y	725	731	0			50
							7	4	798	9							
*09	6570	X	6435	-0-	-135	-0-	257	1	5370	3	Y	700	702	0			48
							38	4	770	9							
*10	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	233	1	5407	3	Y	689	690	0			47
							8	4	758	9							
*11	6570	X	6402	-0-	-168	-0-	113	1	5503	3	Y	705	709	0			43
							10	4	776	9							
*12	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	103	1	5550	3	Y	784	783	0			44
							17	4	862	9							
01	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	100	1	5184	3	Y	723	713	0			54
							5	4	795	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	241	1	5421	3	Y	433	437	0			34
							7	4	476	9							
*09	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	250	1	5212	3	Y	454	455	0			33
							37	4	499	9							
*10	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	219	1	5073	3	Y	464	464	0			33
							7	4	510	9							
*11	5970	X	5407	-0-	-563	-0-	99	1	4817	3	Y	438	440	0			31
							9	4	482	9							
*12	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	100	1	5403	3	Y	379	380	0			30
							16	4	417	9							
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	84	1	4336	3	Y	293	290	0			33
							4	4	322	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	341	1	7681	3	Y	164	165	0			14
							10	4	180	9							
*09	7980	X	7606	-0-	-374	-0-	339	1	7085	3	Y	120	121	0			13
							50	4	132	9							
*10	8773	X	7768	-0-	-1005	-0-	316	1	7300	3	Y	129	129	0			13
							10	4	142	9							
*11	8490	X	5518	-0-	-2972	-0-	109	1	5318	3	Y	74	75	0			12
							10	4	81	9							
*12	8773	X	4401	-0-	-4372	-0-	78	1	4234	3	Y	69	69	0			12
							13	4	76	9							
01	8246	X	5476	-0-	-2770	-0-	102	1	5239	3	Y	118	116	0			14
							5	4	130	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	211	1	4637	3	Y	511	515	0			22
							562	9									
*09	5100	X	4487	-0-	-613	-0-	165	1	3808	3	Y	467	459	0			30
							514	9									
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	119	1	5341	3	Y	554	562	0			22
							5	4	609	9							
*11	5250	X	4798	-0-	-452	-0-	18	1	4210	3	Y	518	513	0			27
							570	9									
*12	5425	X	4661	-0-	-764	-0-	165	1	3896	3	Y	537	536	0			28
							9	4	591	9							
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	241	1	5309	3	Y	910	917	0			38
							1001	9									
*09	6210	X	6088	-0-	-122	-0-	210	1	4857	3	Y	927	913	0			52
							1	4	1020	9							
*10	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	113	1	5110	3	Y	835	851	0			36
							5	4	919	9							
*11	6210	X	5928	-0-	-282	-0-	21	1	4952	3	Y	867	859	0			44
							1	4	954	9							
*12	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	167	1	3968	3	Y	861	859	0			46
							10	4	947	9							
01	5983	X	1060	-0-	-4923	-0-	38	1	717	3	Y	276	273	0			49
							1	4	304	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	418	3	118	9	N	107					266
*09	450	N	439	-0-	-11	-0-	382	3	57	9	N	52	183	1			135
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	671	3	175	9	N	159	166	1			128
*11	510	N	410	-0-	-100	-0-	335	3	75	9	N	68					196
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	33					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	180	1			72

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

08	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	146	1	4664	3	Y	1042	1039	0			70
							1146	9									
*09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	148	1	4401	3	Y	1034	1048	0			56
							1137	9									
*10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	157	1	4742	3	Y	1100	1082	0			74
							1210	9									
*11	5790	X	5744	-0-	-46	-0-	149	1	4540	3	Y	959	965	0			68
							1055	9									
*12	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	107	1	4347	3	Y	1027	1006	0			89
							1130	9									
01	5828	X	5408	-0-	-420	-0-	69	1	4239	3	Y	1000	991	0			98
							1100	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

08	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	112	1	3592	3	Y	313	315	0			21
							344	9									
*09	4320	X	3558	-0-	-762	-0-	106	1	3135	3	Y	288	292	0			17
							317	9									
*10	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	100	1	3024	3	Y	299	294	0			22
							329	9									
*11	4170	X	3506	-0-	-664	-0-	96	1	2924	3	Y	442	441	0			23
							486	9									
*12	4216	X	3274	-0-	-942	-0-	71	1	2878	3	Y	295	291	0			27
							325	9									
01	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	53	1	3209	3	Y	338	334	0			31
							372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	6072	-0-	6072	12638	151	1	4810	3	Y	1010	1013	0			24
						1111	9									
*09	18368 X	5730	-0-	-12638	-0-	151	1	4489	3	Y	991	994	0			21
						1090	9									
*10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	157	1	4726	3	Y	1125	1106	0			40
						1238	9									
*11	6360 X	5861	-0-	-499	-0-	145	1	4419	3	Y	1179	1182	0			37
						1297	9									
*12	6572 X	6102	-0-	-470	-0-	123	1	4974	3	Y	914	899	0			52
						1005	9									
*01	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	81	1	4958	3	Y	804	799	0			57
						884	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673 X	5424	-0-	-249	-0-	152	1	4867	3	Y	368	368	0			22
						405	9									
*09	5220 X	5044	-0-	-176	-0-	150	1	4434	3	Y	418	423	0			17
						460	9									
*10	5394 X	4856	-0-	-538	-0-	144	1	4342	3	Y	336	332	0			21
						370	9									
*11	5280 X	4802	-0-	-478	-0-	139	1	4224	3	Y	399	400	0			20
						439	9									
*12	5456 X	4640	-0-	-816	-0-	101	1	4093	3	Y	405	397	0			28
						446	9									
01	5239 X	4827	-0-	-412	-0-	71	1	4301	3	Y	414	410	0			32
						455	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479 X	6170	-0-	-309	-0-	178	1	5698	3	Y	267	268	0			15
						294	9									
*09	6300 X	6135	-0-	-165	-0-	190	1	5630	3	Y	286	289	0			12
						315	9									
*10	6975 X	5895	-0-	-1080	-0-	177	1	5353	3	Y	332	326	0			18
						365	9									
*11	6750 X	5302	-0-	-1448	-0-	159	1	4847	3	Y	269	271	0			16
						296	9									
*12	6975 X	5762	-0-	-1213	-0-	131	1	5302	3	Y	299	292	0			23
						329	9									
01	6386 X	5875	-0-	-511	-0-	87	1	5316	3	Y	429	423	0			29
						472	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	48	1	3717	3	Y	573	609	0			61
						4	4	630	9							
*09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	156	1	2467	3	Y	155	156	0			60
						3	4	171	9							
*10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	74	1	3245	3	Y	451	455	0			56
						24	4	496	9							
*11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	84	1	3874	3	Y	596	593	0	27	1	32
						51	4	656	9							
*12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	103	1	4949	3	Y	1441	1442	0			31
						41	4	1585	9							
*01	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	130	1	5337	3	Y	526	530	0			28
						3	4	579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8206	-0-	-9	-0-	317	1	7120	3	Y	691	696	0			46
							9	4	760	9							
*09	7860	X	7760	-0-	-100	-0-	321	1	6695	3	Y	634	637	0			43
							47	4	697	9							
*10	8122	X	7991	-0-	-131	-0-	300	1	6958	3	Y	657	657	0			43
							10	4	723	9							
*11	7980	X	7745	-0-	-235	-0-	140	1	6845	3	Y	679	682	0			40
							13	4	747	9							
*12	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	125	1	6768	3	Y	735	733	0			42
							21	4	809	9							
01	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	125	1	6517	3	Y	683	673	0			52
							7	4	751	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

08	5766	X	5394	-0-	-372	-0-	188	1	4702	3	Y	458	482	1			39
							504	9									
*09	5580	X	428	-0-	-5152	-0-	19	1	362	3	Y	43	71	1			11
							47	9									
*10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*11	5580	X	221	-0-	-5359	-0-	9	1	171	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
*12	5766	X	466	-0-	-5300	-0-	21	1	375	3	Y	64	57	1			11
							70	9									
*01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	3	Y	161	154	1			18
							177	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
*10	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					282
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

08	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	45	1	10177	3	Y	967	961	0			54
							1064	9									
*09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	47	1	10055	3	Y	979	968	0	21	1	44
							1	4	1077	9							
*10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	46	1	9471	3	Y	898	892	0			50
							3	4	988	9							
*11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	43	1	9110	3	Y	879	889	0			40
							2	4	967	9							
*12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	43	1	9456	3	Y	950	947	0			43
							3	4	1045	9							
*01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	31	1	9315	3	Y	961	959	0			45
							1	4	1057	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	174	1	8235	3	Y	893	887	0			45
							5	4	982	9							
*09	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	187	1	7375	3	Y	760	774	0			31
							3	4	836	9							
*10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	160	1	7671	3	Y	827	824	0			34
							7	4	910	9							
*11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	102	1	7182	3	Y	856	852	0			38
							10	4	942	9							
*12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	231	1	7185	3	Y	931	931	0			38
							1	4	1024	9							
*01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	224	1	7092	3	Y	877	881	0			33
							1	4	965	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

08	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	143	1	3574	3	Y	337	352	1			26
							371	9									
*09	4260	X	2	-0-	-4258	-0-	2	3			Y	-0-	24	1			2
*10	4402	X	2385	-0-	-2017	-0-	89	1	2101	3	Y	177	161	1			18
							195	9									
*11	4260	X	534	-0-	-3726	-0-	24	1	473	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
*12	4402	X	1952	-0-	-2450	-0-	93	1	1697	3	Y	147	126	1			26
							162	9									
01	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	155	1	2885	3	Y	263	257	1			32
							1	4	289	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	336	1	2153	3	Y	412	367	1			91
							453	9									
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	290	1	2206	3	Y	395	413	1			73
							435	9									
*10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	313	1	1933	3	Y	336	362	1			47
							8	4	370	9							
*11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	269	1	2010	3	Y	329	278	1			98
							362	9									
*12	3100	N	3219	-0-	119	119	403	1	2295	3	Y	474	339	1			233
							521	9									
*01	3100	N	2983	-0-	-117	2	388	1	2163	3	Y	393	539	1			87
							432	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

08	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	310	1	1426	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	387	1	2857	3	Y	274	260	1			126
							301	9									
*10	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	410	1	2651	3	Y	264	232	1			158
							290	9									
*11	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	348	1	2344	3	Y	180	220	1			118
							1	4	198	9							
*12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	546	1	2101	3	Y	236	184	1			170
							260	9									
01	3503	X	2663	-0-	-840	-0-	308	1	2040	3	Y	275	330	1			115
							12	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1437	3	53	9	N	48					218
*09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2641	3	145	9	N	132	166	1			184
*10	2511	X	2035	-0-	-476	-0-	1916	3	119	9	N	108	165	1			127
*11	2430	X	1372	-0-	-1058	-0-	1321	3	51	9	N	46					173
*12	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2329	3	127	9	N	115					288
01	2139	X	1615	-0-	-524	-0-	1525	3	90	9	N	82	185	1			185

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	3	2	9	N	2					104
*09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-					104
*10	8401	X	6887	-0-	-1514	-0-	6826	3	61	9	N	55					159
*11	8130	X	6054	-0-	-2076	-0-	5737	3	317	9	N	288	185	1			262
*12	8401	X	3090	-0-	-5311	-0-	2811	3	279	9	N	254	370	1			146
01	9083	X	2222	-0-	-6861	-0-	2097	3	125	9	N	114	173	1			87

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	249	1	1805	3	Y	308	295	0			38
							339	9									
*09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	184	1	1079	3	Y	243	250	0			31
							267	9									
*10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	254	1	1586	3	Y	317	313	0			35
							20	4	349	9							
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	352	1	1945	3	Y	330	316	0			49
							182	4	363	9							
*12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	320	1	2417	3	Y	236	253	0			32
							72	4	260	9							
*01	3100	N	4368	-0-	1268	1268	374	1	3696	3	Y	271	270	0			34
							298	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

08	2542	X	975	-0-	-1567	-0-	104	1	790	3	Y	74	74	0			3
							81	9									
*09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	251	1	2157	3	Y	284	281	0			6
							4	4	312	9							
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	242	1	2591	3	Y	352	351	0	2	1	5
							387	9									
*11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	390	1	2297	3	Y	411	7	0	387	1	22
							452	9									
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	237	9	0	241	1	9
							261	9									
01	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	309	1	1360	3	Y	194	196	1			7
							213	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

08	3906	X	404	-0-	-3502	-0-	42	1	319	3	Y	39	40	0			3
							43	9									
*09	3780	X	782	-0-	-2998	-0-	56	1	476	3	Y	226	223	0			6
							1	4	249	9							
*10	3906	X	2772	-0-	-1134	-0-	216	1	2310	3	Y	224	225	0	2	1	3
							246	9									
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	317	1	1868	3	Y	361	6	0	341	1	17
							397	9									
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	330	1	2212	3	Y	377	14	0	370	1	10
							415	9									
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	1801	-0-	-2849	-0-	168	1	1279	3	Y	322	320	0			8
							354	9									
*09	4500	X	2110	-0-	-2390	-0-	175	1	1496	3	Y	397	393	0			12
							2	4	437	9							
*10	3875	X	1230	-0-	-2645	-0-	86	1	922	3	Y	202	203	0	4	1	7
							222	9									
*11	2880	X	1835	-0-	-1045	-0-	181	1	1063	3	Y	537	8	0	510	1	26
							591	9									
*12	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	176	1	1177	3	Y	472	17	0	465	1	16
							519	9									
01	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	147	1	647	3	Y	286	1	0	295	1	6
							315	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

08	3100	N	6914	-0-	3814	6660	797	1	5789	3	Y	297	293	0			38
							1	4	327	9							
*09	3000	N	6080	-0-	3080	9740	846	1	4958	3	Y	251	258	0			31
							276	9									
*10	16526	X	6786	-0-	-9740	-0-	891	1	5559	3	Y	241	246	0			26
							71	4	265	9							
*11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	792	1	4381	3	Y	224	217	0			33
							411	4	246	9							
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	726	1	5488	3	Y	273	271	0			35
							164	4	300	9							
*01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	516	1	5097	3	Y	231	236	0			27
							254	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	314	1	5039	3	Y	160	154	1			81
							176	9									
*09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	439	1	7535	3	Y	214	204	1			91
							235	9									
*10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	402	1	6861	3	Y	213	218	1			86
							234	9									
*11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	446	1	7540	3	Y	221	227	1			80
							243	9									
*12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	648	1	10892	3	Y	309	284	1			105
							340	9									
01	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	261	1	4339	3	Y	147	188	1			63
							162	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

08	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	618	1	9908	3	Y	229	228	1			130
							252	9									
*09	10800	X	6592	-0-	-4208	-0-	354	1	6082	3	Y	142	156	1			116
							156	9									
*10	11160	X	7538	-0-	-3622	-0-	407	1	6948	3	Y	166	170	1			112
							183	9									
*11	10800	X	6126	-0-	-4674	-0-	334	1	5645	3	Y	134	142	1			104
							147	9									
*12	11160	X	2973	-0-	-8187	-0-	163	1	2740	3	Y	64	68	1			100
							70	9									
*01	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	691	1	11496	3	Y	346	341	1			105
							381	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8158	-0-	-243	-0-	464	1	7439	3	Y	232	222	1			118
							255	9									
*09	8130	X	8095	-0-	-35	-0-	433	1	7427	3	Y	214	215	1			117
							235	9									
*10	8401	X	7819	-0-	-582	-0-	420	1	7164	3	Y	214	221	1			110
							235	9									
*11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	440	1	7445	3	Y	229	236	1			103
							252	9									
*12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	372	1	6250	3	Y	188	183	1			108
							207	9									
*01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	465	1	7730	3	Y	253	273	1			88
							278	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	Y	202	198	1			13
							222	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	176	173	1			16
							194	9									
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	145	149	1			12
							160	9									
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	Y	88	93	1			7
							97	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	164	149	1			22
							180	9									
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	943	3	Y	374	369	1			26
							411	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	361	1	4556	3	Y	360	352	1			29
							396	9									
*09	5070	X	4618	-0-	-452	-0-	329	1	3779	3	Y	464	443	1			50
							510	9									
*10	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	337	1	3840	3	Y	649	638	1			61
							714	9									
*11	5160	X	3981	-0-	-1179	-0-	268	1	3226	3	Y	443	458	1			46
							487	9									
*12	5332	X	4034	-0-	-1298	-0-	270	1	3217	3	Y	497	467	1			76
							547	9									
01	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	289	1	3047	3	Y	521	555	1			42
							573	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	368	1	2680	3	Y	261	257	0			35
							1	4	287	9							
*09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	467	1	2741	3	Y	208	215	0			28
							229	9									
*10	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	412	1	2572	3	Y	244	244	0			28
							33	4	268	9							
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	658	1	3642	3	Y	393	363	0			58
							342	4	432	9							
*12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	595	1	4497	3	Y	301	317	0			42
							134	4	331	9							
*01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	466	1	4607	3	Y	361	356	0			47
							397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	740	1	11765	3	Y	529	528	1			25
						582	9									
*09	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	629	1	10764	3	Y	698	668	1			55
						10	4	768	9							
*10	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	631	1	10633	3	Y	562	583	1			34
						618	9									
*11	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	662	1	11124	3	Y	726	726	1			34
						1	4	799	9							
*12	11842 X	9942	-0-	-1900	-0-	511	1	8707	3	Y	658	622	1			70
						724	9									
01	11749 X	9274	-0-	-2475	-0-	488	1	8085	3	Y	637	666	1			35
						701	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

08	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	364	1	5786	3	Y	445	442	1			22
						490	9									
*09	6120 X	5831	-0-	-289	-0-	310	1	5299	3	Y	197	202	1			17
						5	4	217	9							
*10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	349	1	5878	3	Y	284	284	1			17
						312	9									
*11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	346	1	5813	3	Y	323	325	1			15
						355	9									
*12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	353	1	6013	3	Y	258	245	1			28
						284	9									
*01	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	370	1	6125	3	Y	246	260	1			13
						271	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	286	1	3613	3	Y	1040	1024	1			72
						1144	9									
*09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	286	1	3286	3	Y	920	899	1			93
						1012	9									
*10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	293	1	3331	3	Y	1126	1120	1			99
						1239	9									
*11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	238	1	2874	3	Y	799	822	1			76
						879	9									
*12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	295	1	3508	3	Y	1084	1006	1			154
						1192	9									
*01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	356	1	3760	3	Y	1238	1303	1			91
						1362	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1114	1	737	3	Y	847	842	0			131
						932	9									
*09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	751	1	825	3	Y	751	760	0			122
						826	9									
*10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	761	1	476	3	Y	827	843	0	99	1	7
						15	4	910	9							
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	324	1	767	3	Y	883	853	0			37
						19	4	971	9							
*12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	193	1	1288	3	Y	556	479	0	28	1	86
						2	4	612	9							
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	234	1	1058	3	Y	554	589	0			49
						1	4	609	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8905	-0-	-54	-0-	340	1	7621	3	Y	850	856	0			58
							9	4	935	9							
*09	8580	X	8578	-0-	-2	-0-	350	1	7310	3	Y	787	790	0			55
							52	4	866	9							
*10	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	327	1	7583	3	Y	849	849	0			55
							11	4	934	9							
*11	8640	X	8546	-0-	-94	-0-	153	1	7468	3	Y	828	832	0			51
							14	4	911	9							
*12	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	137	1	7400	3	Y	908	906	0			53
							22	4	999	9							
01	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	134	1	6932	3	Y	842	830	0			65
							7	4	926	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	663	1	10513	3	Y	359	347	1			26
							20	4	395	9							
*09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	700	1	10934	3	Y	298	301	1			23
							1	4	328	9							
*10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	686	1	11534	3	Y	370	369	1			24
							2	4	407	9							
*11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	663	1	11026	3	Y	347	339	1			32
							1	4	382	9							
*12	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	3	Y	389	403	1			18
							1	4	428	9							
*01	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	674	1	11115	3	Y	399	398	1			19
							1	4	439	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	990	3	Y	177	176	0			5
							27	4	195	9							
*09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	549	542	0			12
							604	9									
*10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	406	411	0			7
							447	9									
*11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	4	0			3
*12	992	N	288	-0-	-704	-0-	6	1	126	3	Y	142	141	0			4
							156	9									
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	359	357	0			6
							395	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	64	1	4928	3	Y	897	946	0			75
							5	4	987	9							
*09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	325	1	5149	3	Y	1158	1139	0			94
							6	4	1274	9							
*10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	115	1	5064	3	Y	1340	1346	0			88
							37	4	1474	9							
*11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	120	1	5496	3	Y	1116	1113	0	42	1	49
							72	4	1228	9							
*12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	168	1	8079	3	Y	2797	2797	0			49
							67	4	3077	9							
*01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	178	1	7392	3	Y	882	891	0			38
							5	4	970	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	Y	54	53	0			53
							59	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	91	3	Y	153	155	0			51
							168	9									
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	37	3	Y	114	121	0			44
							1	4	125	9							
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			42
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	120	102	0	15	1	45
							132	9									
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	103	122	0			26
							113	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	230	1	9531	3	Y	1527	1498	0			77
							8	4	1680	9							
*09	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	235	1	9986	3	Y	941	961	0			57
							7	4	1035	9							
*10	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	293	1	9377	3	Y	845	853	0			49
							7	4	930	9							
*11	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	159	1	11662	3	Y	959	942	0			66
							5	4	1055	9							
*12	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	115	1	12685	3	Y	856	861	0			61
							7	4	942	9							
*01	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	111	1	11611	3	Y	1055	1050	0			65
							9	4	1161	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	46	1	3441	3	Y	408	412	0			30
							1	4	449	9							
*09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	65	1	3279	3	Y	445	442	0			33
							3	4	490	9							
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	49	1	3275	3	Y	478	478	0			33
							5	4	526	9							
*11	3810	X	2826	-0-	-984	-0-	61	1	2287	3	Y	432	428	0			37
							3	4	475	9							
*12	3999	X	2488	-0-	-1511	-0-	40	1	1850	3	Y	543	545	0			35
							1	4	597	9							
01	3999	X	1857	-0-	-2142	-0-	47	1	1425	3	Y	350	356	0			30
							385	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2266	-0-	-1888	-0-	97	1	2005	3	Y	99	102	0			6
							55	4	109	9							
*09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	97	1	3293	3	Y	285	282	0			9
							314	9									
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	187	1	5343	3	Y	435	438	0			6
							479	9									
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	3	Y	238	238	0			6
							262	9									
*12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	288	1	5764	3	Y	556	554	0			8
							1	4	612	9							
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	351	1	5402	3	Y	469	469	0			10
							516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914 X	1222	-0-	-1692	-0-	207	1	950	3	Y	59	59	1			47
						65	9									
*09	3450 X	2338	-0-	-1112	-0-	264	1	1945	3	Y	117	108	1			56
						129	9									
*10	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	377	1	2434	3	Y	212	157	1			111
						233	9									
*11	3120 X	2896	-0-	-224	-0-	351	1	2369	3	Y	159	173	1			97
						1	4	175	9							
*12	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	544	1	2095	3	Y	209	157	1			149
						230	9									
01	2418 X	2338	-0-	-80	-0-	279	1	1846	3	Y	184	244	1			89
						11	4	202	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			125
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	352	1	387	3	Y	48	55	0			118
						53	9									
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	436	1	273	3	Y	56	73	0	11	1	90
						9	4	62	9							
*11	3000 N	4159	-0-	1159	1159	927	1	2198	3	Y	890	854	0			126
						55	4	979	9							
*12	3100 N	3019	-0-	-81	1078	259	1	1729	3	Y	935	800	0	66	1	195
						2	4	1029	9							
*01	3100 N	2376	-0-	-724	354	288	1	1298	3	Y	717	804	0			107
						1	4	789	9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

08	1705 X	1205	-0-	-500	-0-	1110	3	95	9	N	86	168	1			112
*09	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	1273	3	103	9	N	94					206
*10	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1142	3	86	9	N	78	159	1			125
*11	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1268	3	109	9	N	99					224
*12	1426 X	1284	-0-	-142	-0-	1187	3	97	9	N	88	185	1			127
*01	3100 N	3720	-0-	620	620	3622	3	98	9	N	89					216

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

08	3131 X	2496	-0-	-635	-0-	137	1	1614	3	Y	675	669	0	5	1	15
						2	4	743	9							
*09	3030 X	2053	-0-	-977	-0-	112	1	1453	3	Y	444	451	0			8
						488	9									
*10	3131 X	2319	-0-	-812	-0-	136	1	1618	3	Y	507	508	0			7
						7	4	558	9							
*11	2430 X	2079	-0-	-351	-0-	122	1	1367	3	Y	529	528	0			8
						8	4	582	9							
*12	2511 X	2151	-0-	-360	-0-	159	1	1314	3	Y	599	597	0			10
						19	4	659	9							
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	117	1	737	3	Y	357	361	0			6
						7	4	393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	103	1	2121	3	Y	311	312	0			15
							58	4	342	9							
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	3	Y	993	981	0			27
							1092	9									
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	118	1	3374	3	Y	1162	1168	0			21
							1278	9									
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	119	1	2974	3	Y	970	964	0			27
							1067	9									
*12	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	116	1	2311	3	Y	870	874	0			23
							957	9									
01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	115	1	1764	3	Y	578	580	0			20
							636	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1761	3	234	9	N	213	185	1			202
*09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2120	3	228	9	N	207	185	1			224
*10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2562	3	312	9	N	284	356	1			152
*11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2067	3	254	9	N	231	179	1			204
*12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2262	3	194	9	N	176	184	1			196
01	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	1773	3	237	9	N	215	357	1			54

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	170	1	4314	3	Y	478	478	0			16
							526	9									
*09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	185	1	4540	3	Y	465	464	0			17
							512	9									
*10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	263	1	4945	3	Y	523	518	0			22
							8	4	575	9							
*11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	4707	3	Y	562	553	0			31
							25	4	618	9							
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	266	1	4961	3	Y	574	587	0			18
							7	4	631	9							
*01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	224	1	5103	3	Y	544	546	0			16
							4	4	598	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

08	3193	X	2353	-0-	-840	-0-	79	1	2023	3	Y	228	231	0			9
							251	9									
*09	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	104	1	2540	3	Y	268	267	0			10
							295	9									
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	168	1	3152	3	Y	439	430	0			19
							5	4	483	9							
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	129	1	2988	3	Y	330	330	0			19
							15	4	363	9							
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	2899	3	Y	339	347	0			11
							3	4	373	9							
*01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	3	Y	276	278	0			9
							3	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	126	1	3210	3	Y	331	330	0			14
							364	9									
*09	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	130	1	3170	3	Y	302	303	0			13
							332	9									
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	194	1	3650	3	Y	348	344	0			17
							6	4	383	9							
*11	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	134	1	3093	3	Y	286	285	0			18
							15	4	315	9							
*12	3844	X	3599	-0-	-245	-0-	168	1	3118	3	Y	282	289	0			11
							3	4	310	9							
*01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	3	Y	285	285	0			11
							3	4	314	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	280	1	4451	3	Y	114	114	1			9
							125	9									
*09	5040	X	4657	-0-	-383	-0-	248	1	4254	3	Y	137	132	1			14
							4	4	151	9							
*10	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	263	1	4436	3	Y	151	153	1			12
							166	9									
*11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	262	1	4399	3	Y	162	163	1			11
							178	9									
*12	4867	X	4219	-0-	-648	-0-	225	1	3826	3	Y	153	145	1			19
							168	9									
*01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	275	1	4562	3	Y	220	225	1			14
							242	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1	41	1			32
							1	9									
*09	1950	X	1311	-0-	-639	-0-	145	1	1071	3	Y	86	80	1			38
							95	9									
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	355	1	2295	3	Y	224	157	1			105
							246	9									
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	300	1	2027	3	Y	153	167	1			91
							1	4	168	9							
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	464	1	1786	3	Y	200	152	1			139
							220	9									
*01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	240	1	1584	3	Y	217	265	1			91
							9	4	239	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1174	-0-	-1833	-0-	198	1	911	3	Y	59	70	1			50
							65	9									
*09	2910	X	1430	-0-	-1480	-0-	158	1	1163	3	Y	99	102	1			47
							109	9									
*10	2418	X	1059	-0-	-1359	-0-	132	1	857	3	Y	64	67	1			44
							70	9									
*11	2340	X	1324	-0-	-1016	-0-	161	1	1087	3	Y	68	73	1			39
							1	4	75	9							
*12	1736	X	943	-0-	-793	-0-	175	1	671	3	Y	88	66	1			61
							97	9									
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	Y	154	160	1			55
							6	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	4146	-0-	-535	-0-	139	1	3535	3	Y	429	431	0			10
						472	9									
*09	4530 X	3917	-0-	-613	-0-	139	1	3392	3	Y	351	354	0			7
						386	9									
*10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	269	1	5053	3	Y	520	511	0			16
						8	4	572	9							
*11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	182	1	4235	3	Y	430	428	0			18
						22	4	473	9							
*12	4681 X	4468	-0-	-213	-0-	201	1	3742	3	Y	473	483	0			8
						5	4	520	9							
01	4154 X	3665	-0-	-489	-0-	134	1	3044	3	Y	441	442	0			8
						2	4	485	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	186	1	4765	3	Y	646	638	0			25
						1	4	711	9							
*09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	197	1	4834	3	Y	598	599	0			24
						658	9									
*10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	281	1	5266	3	Y	644	638	0			30
						8	4	708	9							
*11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	182	1	4214	3	Y	429	432	0			27
						21	4	472	9							
*12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	239	1	4454	3	Y	443	454	0			16
						6	4	487	9							
*01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	197	1	4481	3	Y	403	405	0			14
						3	4	443	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	720	-0-	-2969	-0-	50	1	593	3	Y	69	69	0	1	1	3
						1	4	76	9							
*09	3570 X	354	-0-	-3216	-0-	24	1	310	3	Y	18	20	0			1
						20	9									
*10	3689 X	449	-0-	-3240	-0-	32	1	379	3	Y	33	33	0			1
						2	4	36	9							
*11	2730 X	181	-0-	-2549	-0-	11	1	127	3	Y	38	38	0			1
						1	4	42	9							
*12	1116 X	700	-0-	-416	-0-	59	1	482	3	Y	138	136	0			3
						7	4	152	9							
*01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	101	1	637	3	Y	514	508	0			9
						6	4	565	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	130	1	6126	3	Y	1012	1005	0			56
						3	4	1113	9							
*09	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	139	1	5475	3	Y	973	988	0			41
						2	4	1070	9							
*10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	137	1	6561	3	Y	1160	1157	0			44
						6	4	1276	9							
*11	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	93	1	6572	3	Y	1231	1227	0			48
						9	4	1354	9							
*12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	177	1	5483	3	Y	1139	1140	0			47
						1253	9									
*01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	180	1	5687	3	Y	1173	1177	0			43
						1290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	134	1	6286	3	Y	816	811	0			44
							3	4	898	9							
*09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	142	1	5589	3	Y	753	767	0			30
							2	4	828	9							
*10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	121	1	5788	3	Y	763	761	0			32
							5	4	839	9							
*11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	79	1	5512	3	Y	741	738	0			35
							7	4	815	9							
*12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	194	1	6020	3	Y	886	886	0			35
							975	9									
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	183	1	5771	3	Y	856	859	0			32
							942	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	55	1	653	3	Y	466	460	0	3	1	12
							1	4	513	9							
*09	1680	X	1145	-0-	-535	-0-	56	1	733	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
*10	1736	X	1153	-0-	-583	-0-	52	1	621	3	Y	434	433	0			8
							3	4	477	9							
*11	1680	X	740	-0-	-940	-0-	33	1	366	3	Y	308	311	0			5
							2	4	339	9							
*12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	569	564	0			10
							10	4	626	9							
01	1209	X	872	-0-	-337	-0-	69	1	434	3	Y	332	337	0			5
							4	4	365	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	552	1	8857	3	Y	205	198	1			102
							226	9									
*09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	488	1	8381	3	Y	223	218	1			107
							245	9									
*10	9052	X	8745	-0-	-307	-0-	472	1	8057	3	Y	196	206	1			97
							216	9									
*11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	520	1	8800	3	Y	217	223	1			91
							239	9									
*12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	529	1	8897	3	Y	224	212	1			103
							246	9									
*01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	591	1	9836	3	Y	261	286	1			78
							287	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	468	1	7511	3	Y	208	204	1			108
							229	9									
*09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	419	1	7188	3	Y	196	197	1			107
							216	9									
*10	7750	X	6294	-0-	-1456	-0-	339	1	5778	3	Y	161	172	1			96
							177	9									
*11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-	331	1	5604	3	Y	155	162	1			89
							171	9									
*12	7750	X	5569	-0-	-2181	-0-	304	1	5115	3	Y	136	131	1			94
							150	9									
01	7316	X	5097	-0-	-2219	-0-	282	1	4687	3	Y	116	133	1			77
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	368	1	6151	3	Y	1069	1068	0			46
							21	4	1176	9							
*09	6930	X	6814	-0-	-116	-0-	289	1	5366	3	Y	1051	1051	0			46
							3	4	1156	9							
*10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	233	1	5783	3	Y	1137	1138	0			45
							4	4	1251	9							
*11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	213	1	6113	3	Y	1207	1214	0			38
							3	4	1328	9							
*12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	384	1	5586	3	Y	1212	1202	0			48
							48	4	1333	9							
*01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	439	1	5841	3	Y	1268	1266	0			50
							2	4	1395	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	716	1	11487	3	Y	294	283	1			52
							323	9									
*09	11820	X	11611	-0-	-209	-0-	623	1	10695	3	Y	266	268	1			50
							293	9									
*10	12214	X	11656	-0-	-558	-0-	628	1	10714	3	Y	285	291	1			44
							314	9									
*11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	646	1	10932	3	Y	338	344	1			38
							372	9									
*12	12214	X	11688	-0-	-526	-0-	637	1	10695	3	Y	324	309	1			53
							356	9									
*01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	638	1	10618	3	Y	314	352	1			15
							345	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	193	1	3222	3	Y	314	309	0			14
							11	4	345	9							
*09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	168	1	3128	3	Y	248	250	0			12
							2	4	273	9							
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	131	1	3249	3	Y	250	251	0			11
							2	4	275	9							
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	102	1	2923	3	Y	233	235	0			9
							1	4	256	9							
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	189	1	2745	3	Y	234	232	0			11
							23	4	257	9							
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	3	Y	276	274	0			12
							1	4	304	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	151	1	7272	3	Y	507	511	0			123
							558	9									
*09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	153	1	7156	3	Y	505	493	0			135
							556	9									
*10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	156	1	6662	3	Y	472	474	0			133
							545	4	519	9							
*11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	165	1	7958	3	Y	533	546	0			120
							351	4	586	9							
*12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	164	1	8829	3	Y	609	599	0			130
							670	9									
*01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	171	1	7821	3	Y	638	653	0			115
							702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	651	1	10436	3	Y	280	270	1			109
							308	9									
*09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	583	1	10005	3	Y	259	260	1			108
							285	9									
*10	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	584	1	9959	3	Y	276	282	1			102
							304	9									
*11	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	618	1	10460	3	Y	299	305	1			96
							329	9									
*12	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	642	1	10784	3	Y	304	288	1			112
							334	9									
*01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	619	1	10289	3	Y	281	317	1			76
							309	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	255	1	4274	3	Y	797	790	0			38
							15	4	877	9							
*09	5220	X	3828	-0-	-1392	-0-	156	1	2893	3	Y	706	708	0			36
							2	4	777	9							
*10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	172	1	4253	3	Y	747	748	0			35
							3	4	822	9							
*11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	140	1	4023	3	Y	689	697	0			27
							2	4	758	9							
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	4608	3	Y	819	808	0			38
							39	4	901	9							
*01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	360	1	4789	3	Y	748	751	0			35
							2	4	823	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	7677	851	1	3910	3	Y	205	176	1			133
							226	9									
*09	13676	X	5999	-0-	-7677	-0-	692	1	5105	3	Y	184	214	1			103
							202	9									
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	598	1	3868	3	Y	129	139	1			93
							142	9									
*11	4830	X	3671	-0-	-1159	-0-	462	1	3119	3	Y	80	114	1			59
							2	4	88	9							
*12	6200	X	4651	-0-	-1549	-0-	925	1	3559	3	Y	152	111	1			100
							167	9									
01	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	499	1	3295	3	Y	171	203	1			68
							19	4	188	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	490	3	Y	130	121	0			9
							1	4	143	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	118	1	9266	3	Y	405	394	1			147
							46	4	446	9							
*09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	101	1	8223	3	Y	497	450	1			194
							1	4	547	9							
*10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	100	1	8989	3	Y	485	526	1			153
							1	4	534	9							
*11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	111	1	8635	3	Y	535	512	1			176
							1	4	589	9							
*12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	113	1	8585	3	Y	531	513	1			194
							1	4	584	9							
*01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	95	1	8812	3	Y	539	619	1			114
							6	4	593	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	91	1	7130	3	Y	356	349	1			123
							36	4	392	9							
*09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	92	1	7439	3	Y	466	416	1			173
							1	4	513	9							
*10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	74	1	6653	3	Y	419	463	1			129
							1	4	461	9							
*11	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	70	1	5446	3	Y	343	354	1			118
							1	4	377	9							
*12	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	77	1	5859	3	Y	384	367	1			135
							1	4	422	9							
01	6448	X	5359	-0-	-1089	-0-	54	1	4981	3	Y	292	363	1			64
							3	4	321	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	86	1	6697	3	Y	338	341	1			114
							33	4	372	9							
*09	7440	X	7000	-0-	-440	-0-	80	1	6413	3	Y	461	411	1			164
							507	9									
*10	7874	X	7715	-0-	-159	-0-	80	1	7132	3	Y	456	491	1			129
							1	4	502	9							
*11	7620	X	7481	-0-	-139	-0-	89	1	6871	3	Y	473	458	1			144
							1	4	520	9							
*12	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	88	1	6736	3	Y	466	452	1			158
							1	4	513	9							
01	7068	X	6934	-0-	-134	-0-	69	1	6386	3	Y	432	509	1			81
							4	4	475	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	76	1	50	3	Y	3	4	0			11
							3	9									
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	68	1	75	3	Y	3	4	0			10
							3	9									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	49	1	31	3	Y	8	9	0	9	1	-0-
							1	4	9	9							
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	285	1	676	3	Y	121	116	0			5
							17	4	133	9							
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	3	Y	682	578	0	27	1	82
							2	4	750	9							
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	351	1	1582	3	Y	671	705	0			49
							1	4	738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4163	321	1	1474	3	Y	490	422	1			319
						539	9									
*09	2200 N	2509	-0-	309	4472	239	1	1764	3	Y	460	525	1			254
						506	9									
*10	3100 N	2838	-0-	-262	4210	287	1	1855	3	Y	633	529	1			358
						696	9									
*11	3000 N	1315	-0-	-1685	2525	141	1	947	3	Y	206	367	1			197
						227	9									
*12	3100 N	2733	-0-	-367	2158	502	1	1931	3	Y	273	244	1			226
						300	9									
*01	3100 N	2773	-0-	-327	1831	323	1	2140	3	Y	270	369	1			127
						13	4	297	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	550	1	3495	3	Y	1058	1045	0			50
						2	4	1164	9							
*09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	385	1	2762	3	Y	1035	1043	0			42
						4	4	1139	9							
*10	4123 X	4082	-0-	-41	-0-	375	1	2655	3	Y	950	920	0			72
						7	4	1045	9							
*11	3990 X	3959	-0-	-31	-0-	435	1	2719	3	Y	730	749	0			53
						2	4	803	9							
*12	4123 X	3917	-0-	-206	-0-	417	1	2695	3	Y	727	692	0			88
						5	4	800	9							
*01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	487	1	2738	3	Y	924	948	0			64
						9	4	1016	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	511	1	3253	3	Y	807	798	0			50
						2	4	888	9							
*09	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	560	1	4020	3	Y	704	712	0			42
						6	4	774	9							
*10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	460	1	3257	3	Y	713	690	0			65
						8	4	784	9							
*11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	514	1	3215	3	Y	614	630	0			49
						2	4	675	9							
*12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	470	1	3034	3	Y	558	533	0			74
						5	4	614	9							
01	5208 X	4142	-0-	-1066	-0-	510	1	2872	3	Y	682	704	0			52
						10	4	750	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	3	-0-	3	4	1	3	2	4	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	157	1	5289	3	Y	499	499	0			24
						2	4	549	9							
*09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	134	1	5411	3	Y	509	513	0			20
						4	4	560	9							
*10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	107	1	5524	3	Y	556	556	0			20
						6	4	612	9							
*11	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	163	1	6939	3	Y	667	665	0			22
						3	4	734	9							
*12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	165	1	6285	3	Y	430	429	0			23
						2	4	473	9							
*01	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	196	1	7065	3	Y	478	479	0			21
						1	4	526	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	184	1	6191	3	Y	461	463	0			20
						2	4	507	9							
*09	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	161	1	6450	3	Y	478	482	0			16
						4	4	526	9							
*10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	145	1	7493	3	Y	540	540	0			16
						8	4	594	9							
*11	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	173	1	7390	3	Y	562	561	0			17
						3	4	618	9							
*12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	186	1	7039	3	Y	508	506	0			19
						2	4	559	9							
*01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	218	1	7854	3	Y	533	535	0			18
						1	4	586	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
*09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5642 X	1600	-0-	-4042	-0-	245	1	929	3	Y	387	293	1			94
						426	9									
*11	5460 X	3107	-0-	-2353	-0-	563	1	1885	3	Y	599	504	1			189
						659	9									
*12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	534	1	2049	3	Y	631	637	1			183
						694	9									
01	DLQ G-10	2461	-0-	2461	2461	435	1	1482	3	Y	491	622	1			52
						4	4	540	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6589	3	Y	222	232	0			47
						244	9									
*09	6750 X	6602	-0-	-148	-0-	225	1	6063	3	Y	285	284	0			48
						314	9									
*10	7068 X	6661	-0-	-407	-0-	233	1	6120	3	Y	280	286	0			42
						308	9									
*11	6990 X	5737	-0-	-1253	-0-	34	1	5426	3	Y	252	238	0			56
						277	9									
*12	7223 X	6145	-0-	-1078	-0-	34	1	5764	3	Y	315	332	0			39
						347	9									
01	7006 X	6213	-0-	-793	-0-	21	1	5836	3	Y	324	322	0			40
						356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	4788	-0-	-3458	-0-	159	1	4398	3	Y	210	216	0			25
							231	9									
*09	7980	X	4408	-0-	-3572	-0-	150	1	4048	3	Y	191	191	0			25
							210	9									
*10	7037	X	4539	-0-	-2498	-0-	159	1	4163	3	Y	197	201	0			21
							217	9									
*11	5070	X	4739	-0-	-331	-0-	28	1	4489	3	Y	202	191	0			32
							222	9									
*12	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	27	1	4505	3	Y	210	223	0			19
							231	9									
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	17	1	4815	3	Y	192	191	0			20
							211	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	227	1	6280	3	Y	370	381	0			47
							407	9									
*09	6870	X	6409	-0-	-461	-0-	215	1	5788	3	Y	369	369	0			47
							406	9									
*10	7099	X	6508	-0-	-591	-0-	224	1	5866	3	Y	380	386	0			41
							418	9									
*11	6870	X	6178	-0-	-692	-0-	36	1	5681	3	Y	419	394	0			66
							461	9									
*12	7099	X	5949	-0-	-1150	-0-	32	1	5477	3	Y	400	424	0			42
							440	9									
01	6913	X	5813	-0-	-1100	-0-	20	1	5365	3	Y	389	388	0			44
							428	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	918	3	Y	68	39	1			101
							199	4	75	9							
*09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1078	3	294	4	Y	85	122	1			64
							94	9									
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	993	3	Y	101	92	1			73
							755	4	111	9							
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	3	Y	145	40	1			105
							663	4	160	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			58
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
*10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	13	1	551	3	Y	370	369	0			59
							8	4	407	9							
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			58
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	28	28	0			58
							31	9									
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	7	0			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	126	1	3487	3	Y	410	418	0			39
							451	9									
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	115	1	3096	3	Y	401	400	0			40
							441	9									
*10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	137	1	3579	3	Y	437	441	0			36
							481	9									
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	2729	3	Y	356	336	0			56
							392	9									
*12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3270	3	Y	432	451	0			37
							475	9									
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	11	1	2988	3	Y	429	427	0			38
							472	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	255	1	4281	3	Y	406	405	0			18
							15	4	447	9							
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	179	1	3319	3	Y	397	397	0			18
							2	4	437	9							
*10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	3736	3	Y	448	448	0			18
							3	4	493	9							
*11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	122	1	3508	3	Y	426	430	0			14
							2	4	469	9							
*12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	300	1	4357	3	Y	621	610	0			25
							37	4	683	9							
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	3742	3	Y	540	543	0			22
							1	4	594	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	155	1	2591	3	Y	376	374	0			17
							9	4	414	9							
*09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	124	1	2296	3	Y	402	401	0			18
							1	4	442	9							
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	81	1	2004	3	Y	403	405	0			16
							1	4	443	9							
*11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	370	374	0			12
							1	4	407	9							
*12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	3	Y	383	380	0			15
							15	4	421	9							
01	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	116	1	1550	3	Y	330	332	0			12
							1	4	363	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1288	-0-	-727	-0-	59	1	974	3	Y	229	228	0			10
							3	4	252	9							
*09	2700	X	1407	-0-	-1293	-0-	59	1	1105	3	Y	220	220	0			10
							1	4	242	9							
*10	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	62	1	1547	3	Y	223	224	0			9
							1	4	245	9							
*11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	3	Y	211	213	0			7
							1	4	232	9							
*12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	201	199	0			9
							11	4	221	9							
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	3	Y	199	199	0			8
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	431	1	704	3	Y	218	223	0			60
							240	9									
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	421	1	653	3	Y	201	204	0			57
							221	9									
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	910	3	Y	168	174	0			51
							185	9									
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	276	1	471	3	Y	82	88	0			45
							1	4	90	9							
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	130	1	259	3	Y	51	54	0			42
							56	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	241	3	Y	214	205	0			51
							235	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	289	1	473	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	131	3	Y	88	84	0			6
							97	9									
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	75	1	135	3	Y	88	89	0			5
							97	9									
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	178	1	304	3	Y	223	213	0			15
							1	4	245	9							
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	230	3	Y	164	166	0			13
							180	9									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	228	3	Y	139	142	0			10
							153	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	480	1	783	3	Y	224	233	0			24
							246	9									
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	380	1	589	3	Y	174	180	0			18
							191	9									
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	585	1	1059	3	Y	226	224	0			20
							249	9									
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	649	1	1107	3	Y	245	243	0			22
							2	4	270	9							
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	368	1	737	3	Y	212	214	0			20
							233	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	221	223	0			18
							243	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	101	1	3377	3	Y	292	292	0			12
							1	4	321	9							
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	86	1	3445	3	Y	281	284	0			9
							2	4	309	9							
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	68	1	3533	3	Y	248	248	0			9
							4	4	273	9							
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	80	1	3454	3	Y	188	188	0			9
							2	4	207	9							
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	103	1	3914	3	Y	335	333	0			11
							1	4	369	9							
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	106	1	3832	3	Y	328	329	0			11
							1	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	3838	-0-	-5648	-0-	101	1	3378	3	Y	325	328	0			34
							1	4	358	9							
*09	9180	X	3578	-0-	-5602	-0-	79	1	3156	3	Y	310	315	0			29
							2	4	341	9							
*10	9486	X	3344	-0-	-6142	-0-	57	1	2939	3	Y	314	314	0			29
							3	4	345	9							
*11	8940	X	5175	-0-	-3765	-0-	106	1	4526	3	Y	492	491	0			30
							2	4	541	9							
*12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	261	1	9907	3	Y	1292	1282	0			40
							3	4	1421	9							
*01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	177	1	6397	3	Y	849	856	0			34
							1	4	934	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	106	1	3558	3	Y	523	523	0			16
							1	4	575	9							
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	76	1	3037	3	Y	460	463	0			13
							2	4	506	9							
*10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	68	1	3520	3	Y	511	511	0			13
							4	4	562	9							
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	91	1	3878	3	Y	493	492	0			14
							2	4	542	9							
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	100	1	3777	3	Y	468	466	0			16
							1	4	515	9							
*01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3680	3	Y	512	514	0			13
							1	4	563	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	3	Y	186	186	0			8
							205	9									
*09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	138	139	0			7
							1	4	152	9							
*10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	3	Y	213	212	0			8
							2	4	234	9							
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	3	Y	174	174	0			8
							1	4	191	9							
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	56	1	2127	3	Y	196	195	0			9
							1	4	216	9							
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	61	1	2170	3	Y	204	205	0			9
							224	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9896	-0-	-86	-0-	53	1	9373	3	Y	427	467	0			56
							470	9									
*09	9870	X	9264	-0-	-606	-0-	60	1	8817	3	Y	352	361	0			47
							387	9									
*10	10199	X	8450	-0-	-1749	-0-	46	1	7995	3	Y	337	329	0			55
							38	4	371	9							
*11	9870	X	8698	-0-	-1172	-0-	45	1	8253	3	Y	364	382	0			37
							400	9									
*12	9920	X	8899	-0-	-1021	-0-	51	1	8432	3	Y	378	376	0			39
							416	9									
*01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	49	1	8542	3	Y	390	386	0			43
							429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9380	-0-	-323	-0-	51	1	8927	3	Y	365	400	0			46
							402	9									
*09	9330	X	8655	-0-	-675	-0-	56	1	8279	3	Y	291	300	0			37
							320	9									
*10	9641	X	9110	-0-	-531	-0-	50	1	8663	3	Y	323	311	0			49
							42	4	355	9							
*11	9330	X	8044	-0-	-1286	-0-	42	1	7685	3	Y	288	309	0			28
							317	9									
*12	9424	X	8088	-0-	-1336	-0-	47	1	7682	3	Y	326	323	0			31
							359	9									
01	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	38	1	6512	3	Y	255	260	0			26
							281	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	45	1	7817	3	Y	465	508	0			63
							512	9									
*09	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	52	1	7559	3	Y	393	403	0			53
							432	9									
*10	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	44	1	7648	3	Y	417	402	0			68
							37	4	459	9							
*11	8250	X	7968	-0-	-282	-0-	41	1	7474	3	Y	412	436	0			44
							453	9									
*12	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	46	1	7459	3	Y	450	446	0			48
							495	9									
*01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	47	1	8117	3	Y	471	466	0			53
							518	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	720	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
*09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	80	1	651	3	Y	130	129	0			1
							143	9									
*10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	55	1	469	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
*11	3000	N	3938	-0-	938	938	328	1	2939	3	Y	603	599	0			6
							8	4	663	9							
*12	3100	N	4437	-0-	1337	2275	311	1	3422	3	Y	638	638	0			6
							2	4	702	9							
*01	2928	N	653	-0-	-2275	-0-	34	1	442	3	Y	159	161	0			4
							2	4	175	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7931	-0-	-408	-0-	149	1	7066	3	Y	647	643	0			35
							4	4	712	9							
*09	8070	X	8063	-0-	-7	-0-	184	1	7262	3	Y	558	569	0			24
							3	4	614	9							
*10	8339	X	7953	-0-	-386	-0-	151	1	7232	3	Y	513	512	0			25
							6	4	564	9							
*11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	104	1	7315	3	Y	764	760	0			29
							10	4	840	9							
*12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	234	1	7293	3	Y	765	765	0			29
							1	4	842	9							
01	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	212	1	6672	3	Y	761	764	0			27
							837	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	173	1	8198	3	Y	896	890	0			49
						5	4	986	9							
*09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	201	1	7922	3	Y	837	850	0			36
						3	4	921	9							
*10	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	177	1	8501	3	Y	875	873	0			38
						8	4	963	9							
*11	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	3	Y	809	807	0			40
						11	4	890	9							
*12	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	257	1	7988	3	Y	852	853	0			39
						1	4	937	9							
*01	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	249	1	7885	3	Y	939	942	0			36
						1	4	1033	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	128	1	6051	3	Y	936	931	0			44
						3	4	1030	9							
*09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	145	1	5750	3	Y	916	929	0			31
						3	4	1008	9							
*10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	117	1	5598	3	Y	880	878	0			33
						5	4	968	9							
*11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	82	1	5779	3	Y	914	911	0			36
						8	4	1005	9							
*12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	182	1	5636	3	Y	1143	1142	0			37
						1257	9									
*01	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	181	1	5701	3	Y	1129	1133	0			33
						1242	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	133	1	6302	3	Y	184	183	0			11
						4	4	202	9							
*09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	157	1	6223	3	Y	316	319	0			8
						3	4	348	9							
*10	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	139	1	6646	3	Y	326	325	0			9
						6	4	359	9							
*11	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	87	1	6133	3	Y	270	269	0			10
						8	4	297	9							
*12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	188	1	5835	3	Y	414	413	0			11
						455	9									
01	6138 X	6063	-0-	-75	-0-	177	1	5583	3	Y	275	277	0			10
						303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	117	1	5501	3	Y	155	154	0			12
						3	4	171	9							
*09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	118	1	4648	3	Y	170	173	0			9
						2	4	187	9							
*10	4898 X	4738	-0-	-160	-0-	90	1	4326	3	Y	289	288	0			10
						4	4	318	9							
*11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	63	1	4427	3	Y	351	350	0			11
						6	4	386	9							
*12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	159	1	4944	3	Y	236	237	0			10
						260	9									
*01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	152	1	4796	3	Y	217	218	0			10
						239	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

*02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	28	28	0			5
						1	4	31	9							
*03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	34	34	0			5
						37	9									
*04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	69	1	2435	3	Y	71	70	0	6	1	-0-
						1	4	78	9							
*05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	107	1	2708	3	Y	352	315	0	30	1	7
						387	9									
*06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	107	109	0	2	1	3
						1	4	118	9							
*07	2604 X	1662	-0-	-942	-0-	88	1	1282	3	Y	263	258	0	4	1	4
						3	4	289	9							
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	287	1	3780	3	Y	1016	1008	0	4	1	8
						5	4	1118	9							
*09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	136	1	2207	3	Y	372	373	0			7
						2	4	409	9							
*10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	99	1	1313	3	Y	224	225	0			6
						19	4	246	9							
*11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	351	1	4392	3	Y	227	227	0			6
						17	4	250	9							
*12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3222	3	Y	200	200	0			6
						14	4	220	9							
01	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	115	1	1429	3	Y	299	296	0			14
						2	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2184	X	194	-0-	-1990	-0-	4	1	178	3	Y	11	11	0			4
							12	9									
*03	7440	X	301	-0-	-7139	-0-	5	1	242	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
*04	7200	X	1335	-0-	-5865	-0-	35	1	1219	3	Y	74	72	0			6
							81	9									
*05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	406	364	0	35	1	13
							447	9									
*06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	113	115	0	2	1	9
							124	9									
*07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	329	1	4807	3	Y	408	400	0	5	1	12
							13	4	449	9							
*08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	372	1	4909	3	Y	1058	1050	0	5	1	15
							7	4	1164	9							
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	3	Y	437	438	0			7
							2	4	481	9							
*10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	3	Y	258	260	0			5
							19	4	284	9							
*11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	419	1	5240	3	Y	243	243	0			5
							20	4	267	9							
*12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	384	1	3985	3	Y	213	213	0			5
							17	4	234	9							
01	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	117	1	1451	3	Y	272	270	0			10
							2	4	299	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

08	6355	X	5422	-0-	-933	-0-	31	1	5257	3	Y	122	135	0			40
							134	9									
*09	5550	X	5289	-0-	-261	-0-	31	1	5114	3	Y	131	123	0			48
							144	9									
*10	5611	X	4207	-0-	-1404	-0-	22	1	4026	3	Y	101	102	0			47
							48	4	111	9							
*11	5430	X	5278	-0-	-152	-0-	34	1	5135	3	Y	94	97	0			44
							6	4	103	9							
*12	5487	X	5365	-0-	-122	-0-	12	1	5154	3	Y	176	168	0			52
							5	4	194	9							
01	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	10	1	4664	3	Y	186	185	0			53
							2	4	205	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

08	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	14	1	2293	3	Y	100	106	0			28
							110	9									
*09	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	12	1	2042	3	Y	92	86	0			34
							101	9									
*10	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2291	3	Y	148	144	0			38
							28	4	163	9							
*11	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	13	1	1946	3	Y	93	98	0			33
							2	4	102	9							
*12	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	4	1	1907	3	Y	79	78	0			34
							2	4	87	9							
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	4	1	1947	3	Y	74	74	0			34
							1	4	81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4813	-0-	-209	-0-	26	1	4352	3	Y	395	405	0			66
							435	9									
*09	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	27	1	4401	3	Y	356	335	0			87
							392	9									
*10	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	23	1	4150	3	Y	382	377	0			92
							49	4	420	9							
*11	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	28	1	4254	3	Y	366	372	0			86
							5	4	403	9							
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	11	1	4724	3	Y	413	402	0			97
							5	4	454	9							
01	4619	X	4400	-0-	-219	-0-	10	1	4095	3	Y	267	274	0			90
							1	4	294	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	41	1	1991	3	Y	103	104	0			26
							113	9									
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	37	1	1743	3	Y	69	70	0			25
							76	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	40	1	1729	3	Y	63	64	0			24
							142	4	69	9							
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	3	Y	57	60	0			21
							64	4	63	9							
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1779	3	Y	72	71	0			22
							79	9									
01	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	34	1	1537	3	Y	53	56	0			19
							58	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	69	1	3303	3	Y	205	205	0			52
							226	9									
*09	3660	X	3102	-0-	-558	-0-	61	1	2841	3	Y	182	179	0			55
							200	9									
*10	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	64	1	2721	3	Y	218	216	0			57
							222	4	240	9							
*11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	51	1	2445	3	Y	84	97	0			44
							108	4	92	9							
*12	3596	X	2882	-0-	-714	-0-	50	1	2707	3	Y	114	111	0			47
							125	9									
01	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	59	1	2676	3	Y	124	129	0			42
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	71	1	3425	3	Y	231	227	0			46
						254	9									
*09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	69	1	3223	3	Y	193	191	0			48
						212	9									
*10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	75	1	3214	3	Y	200	200	0			48
						263	4	220	9							
*11	3330 X	3283	-0-	-47	-0-	61	1	2935	3	Y	144	152	0			40
						129	4	158	9							
*12	3441 X	3210	-0-	-231	-0-	55	1	2969	3	Y	169	166	0			43
						186	9									
01	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	69	1	3130	3	Y	188	192	0			39
						207	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	14	1	2358	3	Y	95	97	0			17
						105	9									
*09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	13	1	2192	3	Y	50	50	0			17
						55	9									
*10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	14	1	2607	3	Y	61	60	0			18
						31	4	67	9							
*11	3000 N	3016	-0-	16	16	20	1	2935	3	Y	53	55	0			16
						3	4	58	9							
*12	2824 N	2808	-0-	-16	-0-	6	1	2745	3	Y	49	48	0			17
						3	4	54	9							
*01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	8	1	3354	3	Y	98	96	0			19
						1	4	108	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

08	2821 X	2189	-0-	-632	-0-	43	1	2081	3	N	59	59	0			20
						65	9									
*09	2730 X	2425	-0-	-305	-0-	49	1	2285	3	N	83	79	0			24
						91	9									
*10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	70	1	3007	3	N	124	121	0			27
						247	4	136	9							
*11	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	53	1	2564	3	N	114	118	0			23
						113	4	125	9							
*12	2511 N	2049	-0-	-462	-0-	36	1	1916	3	N	88	89	0			22
						97	9									
*01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	3	N	83	86	0			19
						91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	105	1	5040	3	Y	164	164	0			44
							180	9									
*09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	111	1	5182	3	Y	173	169	0			48
							190	9									
*10	5549	X	5488	-0-	-61	-0-	112	1	4763	3	Y	204	203	0			49
							389	4	224	9							
*11	5160	X	4429	-0-	-731	-0-	82	1	3955	3	Y	197	204	0			42
							175	4	217	9							
*12	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	85	1	4552	3	Y	236	231	0			47
							260	9									
01	5673	X	4596	-0-	-1077	-0-	93	1	4259	3	Y	222	229	0			40
							244	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1865	3	Y	119	123	0			22
							131	9									
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	11	1	1812	3	Y	101	95	0			28
							111	9									
*10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	8	1	1478	3	Y	85	85	0			28
							18	4	94	9							
*11	1950	N	1147	-0-	-803	-0-	8	1	1087	3	Y	46	50	0			24
							1	4	51	9							
*12	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	3	1	1314	3	Y	40	39	0			25
							1	4	44	9							
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	97	95	0			27
							1	4	107	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	490	3	Y	121	121	0			4
							133	9									
*09	2820	X	815	-0-	-2005	-0-	76	1	616	3	Y	112	112	0			4
							123	9									
*10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	3	0			1
*11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					1
*12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	837	X	196	-0-	-641	-0-	3	1	30	3	Y	148	147	0			1
							163	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1784	-0-	-479	-0-	183	1	1456	3	Y	131	131	0			2
							1	4	144	9							
*09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	270	1	2191	3	Y	157	157	0			2
							173	9									
*10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	245	1	2074	3	Y	126	125	0			3
							139	9									
*11	1770	N	962	-0-	-808	-0-	92	1	815	3	Y	48	50	0			1
							2	4	53	9							
*12	2511	N	743	-0-	-1768	-0-	59	1	640	3	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	822	3	Y	74	73	0			1
							4	4	81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6408	-0-	-1652	-0-	215	1	5652	3	Y	491	494	0			57
							1	4	540	9							
*09	6930	X	6248	-0-	-682	-0-	224	1	5566	3	Y	416	421	0			52
							458	9									
*10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	180	1	6115	3	Y	450	450	0			52
							1	4	495	9							
*11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	242	1	6070	3	Y	510	503	0			59
							1	4	561	9							
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	248	1	5889	3	Y	489	488	0			60
							3	4	538	9							
*01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	254	1	5888	3	Y	462	460	0			63
							5	4	508	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	216	1	5669	3	Y	181	182	0			18
							1	4	199	9							
*09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	226	1	5622	3	Y	192	194	0			16
							1	4	211	9							
*10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	173	1	5858	3	Y	139	139	0			16
							1	4	153	9							
*11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	227	1	5691	3	Y	177	175	0			18
							1	4	195	9							
*12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	229	1	5416	3	Y	257	256	0			19
							2	4	283	9							
*01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	267	1	6190	3	Y	347	345	0			20
							5	4	382	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	4816	-0-	-3554	-0-	169	1	4402	3	Y	223	224	0			34
							245	9									
*09	6360	X	2808	-0-	-3552	-0-	102	1	2537	3	Y	154	157	0			31
							169	9									
*10	6572	X	2895	-0-	-3677	-0-	78	1	2682	3	Y	122	122	0			31
							1	4	134	9							
*11	4770	X	2459	-0-	-2311	-0-	88	1	2226	3	Y	131	130	0			32
							1	4	144	9							
*12	4743	X	1881	-0-	-2862	-0-	74	1	1753	3	Y	48	48	0			32
							1	4	53	9							
01	3193	X	1644	-0-	-1549	-0-	62	1	1423	3	Y	144	143	0			32
							1	4	158	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	448	1	7185	3	Y	186	176	1			97
							205	9									
*09	7200	X	4673	-0-	-2527	-0-	251	1	4299	3	Y	112	122	1			87
							123	9									
*10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	436	1	7430	3	Y	206	199	1			94
							227	9									
*11	7200	X	4627	-0-	-2573	-0-	251	1	4243	3	Y	121	135	1			80
							133	9									
*12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	422	1	7091	3	Y	194	178	1			96
							213	9									
01	7285	X	2358	-0-	-4927	-0-	130	1	2167	3	Y	55	81	1			70
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	57	1	10205	3	Y	539	589	0			72
							1	4	593	9							
*09	10440	X	9952	-0-	-488	-0-	64	1	9425	3	Y	421	436	0			57
							463	9									
*10	10819	X	10807	-0-	-12	-0-	59	1	10173	3	Y	478	458	0			77
							49	4	526	9							
*11	10530	X	10204	-0-	-326	-0-	52	1	9621	3	Y	483	511	0			49
							531	9									
*12	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	57	1	9286	3	Y	458	460	0			47
							504	9									
*01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	55	1	9470	3	Y	481	476	0			52
							529	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2775	-0-	-325	1082	278	1	1745	3	Y	683	647	1			124
							1	4	751	9							
*09	2910	N	1828	-0-	-1082	-0-	96	1	1169	3	Y	512	515	1			121
							563	9									
*10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	875	3	Y	310	322	1			109
							341	9									
*11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	344	339	1			114
							378	9									
*12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	Y	333	237	1			210
							366	9									
*01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	Y	287	456	1			41
							316	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1269	-0-	-1831	1099	138	1	863	3	Y	244	280	1			57
							268	9									
*09	2767	N	1668	-0-	-1099	-0-	96	1	1169	3	Y	366	339	1			84
							403	9									
*10	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	119	1	1763	3	Y	457	400	1			141
							503	9									
*11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	151	1	1511	3	Y	399	399	1			141
							439	9									
*12	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	129	1	1721	3	Y	635	408	1			368
							699	9									
*01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1168	3	Y	511	799	1			80
							562	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3206	-0-	-1196	-0-	19	1	3128	3	Y	54	66	0			24
							59	9									
*09	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	20	1	3341	3	Y	48	46	0			26
							53	9									
*10	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	19	1	3416	3	Y	66	66	0			26
							40	4	73	9							
*11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	26	1	3842	3	Y	78	79	0			25
							4	4	86	9							
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	10	1	4505	3	Y	147	140	0			32
							5	4	162	9							
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	10	1	4188	3	Y	169	168	0			33
							1	4	186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3045	-0-	-706	-0-	138	1	2665	3	Y	219	225	0			28
						1	4	241	9							
*09	3630 X	2506	-0-	-1124	-0-	165	1	2095	3	Y	223	222	0			29
						1	4	245	9							
*10	3751 X	2596	-0-	-1155	-0-	154	1	2161	3	Y	253	252	0			30
						3	4	278	9							
*11	3450 X	2145	-0-	-1305	-0-	146	1	1755	3	Y	222	223	0			29
						244	9									
*12	3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	89	1	1633	3	Y	224	223	0			30
						246	9									
01	3038 X	2059	-0-	-979	-0-	115	1	1701	3	Y	218	212	0			35
						3	4	240	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	3749	-0-	-994	-0-	174	1	3388	3	Y	168	170	0			4
						2	4	185	9							
*09	4590 X	4540	-0-	-50	-0-	311	1	3961	3	Y	241	239	0			6
						3	4	265	9							
*10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	198	1	2752	3	Y	180	180	0			6
						3	4	198	9							
*11	3630 X	630	-0-	-3000	-0-	45	1	543	3	Y	38	40	0			4
						42	9									
*12	4712 X	3399	-0-	-1313	-0-	167	1	3042	3	Y	173	170	0			7
						190	9									
01	4712 X	3486	-0-	-1226	-0-	209	1	3076	3	Y	178	173	0			14
						5	4	196	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122 X	6080	-0-	-2042	-0-	281	1	5453	3	Y	312	319	0			42
						3	4	343	9							
*09	7530 X	4530	-0-	-3000	-0-	310	1	3939	3	Y	253	253	0			42
						3	4	278	9							
*10	7781 X	5826	-0-	-1955	-0-	364	1	5073	3	Y	348	345	0			45
						6	4	383	9							
*11	6090 X	5594	-0-	-496	-0-	399	1	4803	3	Y	355	356	0			44
						1	4	391	9							
*12	6107 X	3707	-0-	-2400	-0-	179	1	3265	3	Y	239	239	0			44
						263	9									
01	6107 X	4801	-0-	-1306	-0-	284	1	4184	3	Y	296	286	0			54
						7	4	326	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	123	1	3217	3	Y	29	31	0			21
							32	9									
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	112	1	2787	3	Y	50	51	0			20
							55	9									
*10	2976	X	2142	-0-	-834	-0-	61	1	2056	3	Y	23	23	0			20
							25	9									
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	127	1	3210	3	Y	52	51	0			21
							1	4	57	9							
*12	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	111	1	2612	3	Y	43	43	0			21
							1	4	47	9							
*01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	3	Y	38	38	0			21
							3	4	42	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	276	1	7250	3	Y	335	337	0			35
							1	4	369	9							
*09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	298	1	7412	3	Y	297	300	0			32
							1	4	327	9							
*10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	239	1	8085	3	Y	307	307	0			32
							1	4	338	9							
*11	7800	X	7518	-0-	-282	-0-	274	1	6901	3	Y	310	306	0			36
							2	4	341	9							
*12	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	294	1	6958	3	Y	343	342	0			37
							3	4	377	9							
01	8370	X	7595	-0-	-775	-0-	298	1	6929	3	Y	329	328	0			39
							6	4	362	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	378	-0-	-1296	-0-	69	3	309	9	N	281	183	1			570
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	182	1			388
*10	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					388
*11	270	X	243	-0-	-27	-0-	235	3	8	9	N	7	182	1			213
*12	279	X	69	-0-	-210	-0-	7	3	62	9	N	56					269
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	3	96	9	N	87					356

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	Y	53	55	0			7
							1	4	58	9							
*09	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	82	1	1050	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
*10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	82	1	1143	3	Y	41	40	0			8
							1	4	45	9							
*11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	199	1	2388	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	138	1	2509	3	Y	49	49	0			8
							54	9									
*01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1741	3	Y	48	46	0			9
							3	4	53	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1829	-0-	-992	-0-	86	1	1675	3	Y	61	64	0			9
							1	4	67	9							
*09	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	150	1	1900	3	Y	108	107	0			10
							1	4	119	9							
*10	2883	X	2177	-0-	-706	-0-	137	1	1910	3	Y	116	115	0			11
							2	4	128	9							
*11	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	173	1	2074	3	Y	137	138	0			10
							151	9									
*12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	3	Y	178	177	0			11
							196	9									
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	151	1	2232	3	Y	169	164	0			17
							4	4	186	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	3	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
*09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	91	1	1154	3	Y	101	100	0			3
							1	4	111	9							
*10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	77	1	1069	3	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
*11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1583	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
*12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	Y	64	62	0			5
							2	4	70	9							

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	381	1	6107	3	Y	186	180	1			63
							205	9									
*09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	343	1	5881	3	Y	172	174	1			61
							189	9									
*10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	384	1	6548	3	Y	193	195	1			59
							212	9									
*11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	366	1	6199	3	Y	184	192	1			51
							202	9									
*12	6417	X	5007	-0-	-1410	-0-	273	1	4590	3	Y	131	130	1			52
							144	9									
01	6634	X	5041	-0-	-1593	-0-	278	1	4618	3	Y	132	148	1			36
							145	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	380	1	6287	3	Y	160	142	1			40
							176	9									
*09	7140	X	6413	-0-	-727	-0-	335	1	5910	3	Y	153	147	1			46
							168	9									
*10	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	364	1	6156	3	Y	184	187	1			43
							202	9									
*11	7050	X	6619	-0-	-431	-0-	349	1	6061	3	Y	190	208	1			25
							209	9									
*12	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	347	1	6139	3	Y	192	165	1			52
							211	9									
*01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	353	1	6190	3	Y	190	216	1			26
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	39	1	8657	3	Y	468	466	0			14
						515	9									
*09	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	38	1	8258	3	Y	460	455	0	7	1	12
						1	4	506	9							
*10	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	45	1	9319	3	Y	490	486	0			16
						3	4	539	9							
*11	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	42	1	8949	3	Y	505	509	0			12
						2	4	556	9							
*12	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	37	1	8059	3	Y	484	483	0			13
						2	4	532	9							
*01	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	35	1	10267	3	Y	612	609	0			16
						1	4	673	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	19	1	4325	3	Y	188	187	0			5
						207	9									
*09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	18	1	4037	3	Y	186	183	0	2	1	6
						1	4	205	9							
*10	4154 X	2363	-0-	-1791	-0-	10	1	2241	3	Y	101	101	0			6
						1	4	111	9							
*11	4230 X	3235	-0-	-995	-0-	14	1	3046	3	Y	158	158	0			6
						1	4	174	9							
*12	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	19	1	4065	3	Y	205	204	0			7
						1	4	226	9							
01	4278 X	1726	-0-	-2552	-0-	6	1	1630	3	Y	82	82	0			7
						90	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	6082	-0-	-56	-0-	25	1	5658	3	Y	363	361	0			20
						399	9									
*09	5940 X	5818	-0-	-122	-0-	25	1	5409	3	Y	348	344	0	8	1	16
						1	4	383	9							
*10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	28	1	5855	3	Y	380	377	0			19
						2	4	418	9							
*11	5940 X	5801	-0-	-139	-0-	25	1	5383	3	Y	355	359	0			15
						2	4	391	9							
*12	6107 X	5880	-0-	-227	-0-	26	1	5450	3	Y	366	366	0			15
						1	4	403	9							
*01	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	19	1	5392	3	Y	397	396	0			16
						437	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355 X	4715	-0-	-1640	-0-	52	1	4501	3	Y	147	175	1			366
						162	9									
*09	6150 X	2671	-0-	-3479	-0-	45	1	2532	3	Y	85					451
						94	9									
*10	5642 X	2935	-0-	-2707	-0-	198	1	2542	3	Y	177	179	1			449
						195	9									
*11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	46	1	5367	3	Y	176	180	1			445
						194	9									
*12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	63	1	5430	3	Y	144	181	1			408
						158	9									
01	4712 X	3638	-0-	-1074	-0-	30	1	3303	3	Y	277	377	1			308
						305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	625	1	4793	3	Y	1309	1290	0			69
							2	4	1440	9							
*09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	641	1	5096	3	Y	1523	1540	0			52
							1	4	1675	9							
*10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	482	1	4691	3	Y	1390	1387	0			55
							4	4	1529	9							
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	277	1	2991	3	Y	863	868	0			50
							1	4	949	9							
*12	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	241	1	2534	3	Y	496	494	0			52
							546	9									
01	DLQ G-10		4314	-0-	4314	4314	377	1	3174	3	Y	694	676	0			70
							763	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

08	T. A.		160	-0-	160	222	1	1	145	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
*09	366	X	144	-0-	-222	-0-	1	1	130	3	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	104	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	99	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

08	3100	N	3268	-0-	168	168	320	1	2457	3	Y	445	438	0			19
							1	4	490	9							
*09	2827	N	2659	-0-	-168	-0-	249	1	1979	3	Y	392	398	0			13
							431	9									
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	202	1	1970	3	Y	387	386	0			14
							2	4	426	9							
*11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	155	1	1669	3	Y	353	353	0			14
							388	9									
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	285	1	2993	3	Y	636	631	0			19
							700	9									
*01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	370	1	3116	3	Y	571	557	0			33
							628	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	Y	123	122	0			1
							135	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	1057	-0-	1057	2279	4	1	952	3	Y	92	92	0			5
						101	9									
*09	3247 X	968	-0-	-2279	-0-	4	1	866	3	Y	89	87	0	2	1	5
						98	9									
*10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	Y	38	38	0			5
						42	9									
*11	1500 X	854	-0-	-646	-0-	4	1	753	3	Y	88	88	0			5
						97	9									
*12	1209 X	935	-0-	-274	-0-	4	1	800	3	Y	119	119	0			5
						131	9									
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	142	141	0			6
						156	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

08	T. A.	41	-0-	41	847	40	3	1	9	Y	1	2	0			1
*09	887 X	40	-0-	-847	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			1
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
*11	780 X	666	-0-	-114	-0-	3	1	640	3	Y	21	22	0			-0-
						23	9									
*12	806 X	40	-0-	-766	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

08	DLQ G-10	5987	-0-	5987	12099	158	1	5057	3	Y	702	702	0			45
						772	9									
*09	17886 X	5787	-0-	-12099	-0-	166	1	4908	3	Y	648	658	0			35
						713	9									
*10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	159	1	4806	3	Y	672	662	0			45
						739	9									
*11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	166	1	5055	3	Y	755	757	0			43
						831	9									
*12	5704 X	5579	-0-	-125	-0-	114	1	4638	3	Y	752	737	0			58
						827	9									
01	5828 X	5540	-0-	-288	-0-	78	1	4729	3	Y	666	661	0			63
						733	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

08	7254 X	7093	-0-	-161	-0-	199	1	6352	3	Y	493	490	0			48
						542	9									
*09	6630 X	6226	-0-	-404	-0-	189	1	5599	3	Y	398	411	0			35
						438	9									
*10	6851 X	6136	-0-	-715	-0-	182	1	5497	3	Y	415	408	0			42
						457	9									
*11	6900 X	5491	-0-	-1409	-0-	160	1	4878	3	Y	412	415	0			39
						453	9									
*12	7130 X	5790	-0-	-1340	-0-	126	1	5105	3	Y	508	497	0			50
						559	9									
01	7130 X	6298	-0-	-832	-0-	92	1	5643	3	Y	512	507	0			55
						563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510 X	4958	-0-	-1552	-0-	141	1	4503	3	Y	285	285	0			27
						314	9									
*09	5700 X	4673	-0-	-1027	-0-	142	1	4222	3	Y	281	287	0			21
						309	9									
*10	5890 X	4300	-0-	-1590	-0-	129	1	3884	3	Y	261	258	0			24
						287	9									
*11	5310 X	4600	-0-	-710	-0-	136	1	4143	3	Y	292	293	0			23
						321	9									
*12	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	114	1	4605	3	Y	356	348	0			31
						392	9									
01	4309 X	4124	-0-	-185	-0-	62	1	3759	3	Y	275	274	0			32
						303	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	18	1	4683	3	Y	326	327	0			9
						1	4	359	9							
*09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	10	1	4300	3	Y	307	307	0			9
						12	4	338	9							
*10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	Y	316	316	0			9
						8	4	348	9							
*11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4068	3	Y	330	327	0			12
						16	4	363	9							
*12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	41	1	4222	3	Y	333	331	0			14
						21	4	366	9							
*01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	47	1	4366	3	Y	350	353	0			11
						15	4	385	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	19	1	4885	3	Y	312	314	0			7
						1	4	343	9							
*09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	12	1	5250	3	Y	366	365	0			8
						15	4	403	9							
*10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	27	1	5399	3	Y	382	381	0			9
						9	4	420	9							
*11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5146	3	Y	411	408	0			12
						20	4	452	9							
*12	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	46	1	4748	3	Y	373	371	0			14
						24	4	410	9							
*01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	50	1	4654	3	Y	389	392	0			11
						16	4	428	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

08	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	28	1	7185	3	Y	583	586	0			17
						1	4	641	9							
*09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	15	1	6442	3	Y	522	521	0			18
						19	4	574	9							
*10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	33	1	6842	3	Y	572	571	0			19
						12	4	629	9							
*11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	48	1	6311	3	Y	629	624	0			24
						25	4	692	9							
*12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	64	1	6578	3	Y	623	618	0			29
						33	4	685	9							
*01	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	71	1	6618	3	Y	602	608	0			23
						22	4	662	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	160	1	1899	3	Y	577	581	0			43
							635	9									
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	211	1	2296	3	Y	768	762	0			49
							845	9									
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	189	1	2085	3	Y	579	578	0			50
							637	9									
*11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	3	Y	453	463	0			40
							498	9									
*12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	3	Y	610	604	0			46
							671	9									
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	190	1	2180	3	Y	702	698	0			50
							772	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	315	1	3730	3	Y	682	680	0			38
							750	9									
*09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	318	1	3455	3	Y	641	645	0			34
							705	9									
*10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	333	1	3682	3	Y	638	628	0			44
							702	9									
*11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	336	1	4095	3	Y	700	701	0			43
							770	9									
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	283	1	3669	3	Y	599	605	0			37
							659	9									
*01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	319	1	3649	3	Y	563	565	0			35
							619	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	91	1	2878	3	Y	219	217	0			14
							1	4	241	9							
*09	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	86	1	2575	3	Y	207	208	0			13
							2	4	228	9							
*10	3596	X	2377	-0-	-1219	-0-	79	1	2025	3	Y	194	193	0			14
							60	4	213	9							
*11	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	110	1	2723	3	Y	318	319	0			13
							3	4	350	9							
*12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	115	1	2482	3	Y	338	337	0			14
							2	4	372	9							
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	111	1	3098	3	Y	385	383	0			16
							2	4	424	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	198	1	6220	3	Y	474	469	0			24
							2	4	521	9							
*09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	194	1	5816	3	Y	481	485	0			20
							4	4	529	9							
*10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	202	1	5170	3	Y	521	518	0			23
							153	4	573	9							
*11	5700	X	5198	-0-	-502	-0-	183	1	4504	3	Y	460	463	0			20
							5	4	506	9							
*12	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	206	1	4473	3	Y	496	495	0			21
							5	4	546	9							
01	6541	X	6337	-0-	-204	-0-	198	1	5545	3	Y	536	533	0			24
							4	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	180	1	5647	3	Y	441	436	0			24
							1	4	485	9							
*09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	175	1	5267	3	Y	475	478	0			21
							4	4	523	9							
*10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	185	1	4745	3	Y	528	526	0			23
							141	4	581	9							
*11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	194	1	4796	3	Y	535	538	0			20
							6	4	589	9							
*12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	202	1	4398	3	Y	520	519	0			21
							5	4	572	9							
01	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	187	1	5230	3	Y	482	481	0			22
							4	4	530	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	265	1	5460	3	Y	695	689	0			46
							765	9									
*09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	271	1	4996	3	Y	627	633	0			40
							690	9									
*10	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	224	1	5429	3	Y	642	639	0			43
							706	9									
*11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	257	1	4911	3	Y	686	687	0			42
							755	9									
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	257	1	5123	3	Y	748	743	0			47
							823	9									
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	266	1	5010	3	Y	766	774	0			39
							843	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	179	1	3689	3	Y	263	261	0			10
							289	9									
*09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	195	1	3592	3	Y	256	258	0			8
							282	9									
*10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	170	1	4102	3	Y	297	295	0			10
							327	9									
*11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	184	1	3514	3	Y	231	231	0			10
							254	9									
*12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	185	1	3687	3	Y	201	200	0			11
							221	9									
01	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	190	1	3590	3	Y	217	221	0			7
							239	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	225	1	4631	3	Y	391	387	0			27
							430	9									
*09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	254	1	4681	3	Y	389	392	0			24
							428	9									
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	204	1	4944	3	Y	382	381	0			25
							420	9									
*11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4335	3	Y	377	378	0			24
							415	9									
*12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	233	1	4645	3	Y	476	472	0			28
							524	9									
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	284	1	5354	3	Y	485	490	0			24
							534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	699	1	11149	3	Y	389	340	1			273
							428	9									
*09	11490	X	10718	-0-	-772	-0-	543	1	9765	3	Y	373	398	1			248
							410	9									
*10	11873	X	10950	-0-	-923	-0-	637	1	9908	3	Y	368	380	1			236
							405	9									
*11	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	638	1	10540	3	Y	381	410	1			207
							419	9									
*12	11873	X	11598	-0-	-275	-0-	641	1	10480	3	Y	434	379	1			262
							477	9									
*01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	599	1	10594	3	Y	418	486	1			194
							460	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

08	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	820	1	13084	3	Y	551	486	1			292
							606	9									
*09	14040	X	13053	-0-	-987	-0-	658	1	11843	3	Y	502	542	1			252
							552	9									
*10	14508	X	13677	-0-	-831	-0-	789	1	12265	3	Y	566	570	1			248
							623	9									
*11	14040	X	13319	-0-	-721	-0-	728	1	12019	3	Y	520	570	1			198
							572	9									
*12	14508	X	13287	-0-	-1221	-0-	729	1	11909	3	Y	590	518	1			270
							649	9									
01	12989	X	12533	-0-	-456	-0-	640	1	11311	3	Y	529	625	1			174
							582	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

08	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	857	1	13667	3	Y	514	453	1			164
							565	9									
*09	13620	X	13374	-0-	-246	-0-	678	1	12203	3	Y	448	491	1			121
							493	9									
*10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	825	1	12814	3	Y	498	504	1			115
							548	9									
*11	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	767	1	12669	3	Y	481	522	1			74
							529	9									
*12	14074	X	13647	-0-	-427	-0-	755	1	12334	3	Y	507	449	1			132
							558	9									
*01	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	693	1	12249	3	Y	484	565	1			51
							532	9									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

08	9889	X	8683	-0-	-1206	-0-	497	1	7935	3	Y	228	201	1			265
							251	9									
*09	8640	X	8041	-0-	-599	-0-	410	1	7383	3	Y	225	239	1			251
							248	9									
*10	8928	X	8451	-0-	-477	-0-	497	1	7720	3	Y	213	221	1			243
							234	9									
*11	8640	X	8216	-0-	-424	-0-	453	1	7484	3	Y	254	267	1			230
							279	9									
*12	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	468	1	7642	3	Y	287	250	1			267
							316	9									
*01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	436	1	7709	3	Y	272	318	1			221
							299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	39	1	6894	3	Y	419	459	0			53
							461	9									
*09	7500	X	6548	-0-	-952	-0-	42	1	6159	3	Y	315	327	0			41
							347	9									
*10	7750	X	6871	-0-	-879	-0-	37	1	6412	3	Y	355	340	0			56
							31	4	391	9							
*11	7500	X	6653	-0-	-847	-0-	34	1	6216	3	Y	366	385	0			37
							403	9									
*12	7502	X	6575	-0-	-927	-0-	37	1	6129	3	Y	372	372	0			37
							409	9									
*01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	36	1	6187	3	Y	359	356	0			40
							395	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	25	1	4451	3	Y	185	198	0			24
							204	9									
*09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	27	1	4026	3	Y	137	143	0			18
							151	9									
*10	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	20	1	3388	3	Y	129	126	0			21
							16	4	142	9							
*11	3720	X	2768	-0-	-952	-0-	14	1	2630	3	Y	113	122	0			12
							124	9									
*12	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	17	1	2792	3	Y	117	117	0			12
							129	9									
01	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	19	1	3218	3	Y	150	146	0			16
							165	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3010	-0-	-2818	-0-	16	1	2851	3	Y	130	159	0			20
							143	9									
*09	5640	X	4674	-0-	-966	-0-	30	1	4456	3	Y	171	169	0			22
							188	9									
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	32	1	5594	3	Y	218	206	0			34
							27	4	240	9							
*11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	30	1	5534	3	Y	221	232	0			23
							243	9									
*12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	33	1	5463	3	Y	248	246	0			25
							273	9									
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5102	3	Y	223	224	0			24
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2268	X	2267	-0-	-1	-0-	53	1	1553	3	Y	601	581	0	114	1	9
							661	9									
*03	1922	X	1664	-0-	-258	-0-	53	1	1196	3	Y	377	371	0	12	1	3
							415	9									
*04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	68	1	1589	3	Y	773	770	0			6
							850	9									
*05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	95	1	1759	3	Y	800	802	0			4
							6	4	880	9							
*06	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	40	1	1016	3	Y	340	333	0	7	1	4
							7	4	374	9							
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	32	1	1101	3	Y	616	613	0			7
							678	9									
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	426	426	0	1	1	6
							1	4	469	9							
*09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	21	1	1121	3	Y	115	117	0			4
							1	4	127	9							
*10	2170	N	1138	-0-	-1032	-0-	24	1	983	3	Y	119	120	0			3
							131	9									
*11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	3	Y	680	678	0			5
							748	9									
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	Y	403	404	0			4
							443	9									
01	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1086	30	1	727	3	Y	299	299	0			5
							329	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
*03	1209	N	500	-0-	-709	-0-	9	1	407	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	26	1	894	3	Y	111	110	0			1
							122	9									
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	25	1	628	3	Y	451	404	0	39	1	9
							496	9									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	145	147	0	2	1	5
							160	9									
*07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	348	342	0	5	1	6
							3	4	383	9							
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	3	Y	1254	1245	0	6	1	9
							2	4	1379	9							
*09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	Y	624	625	0			8
							686	9									
*10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	401	403	0			6
							9	4	441	9							
*11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	274	275	0			5
							6	4	301	9							
*12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	114	1	1186	3	Y	346	346	0			5
							5	4	381	9							
01	DLQ	G-10	908	-0-	908	908	35	1	423	3	Y	409	406	0			6
							450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	36	1	6289	3	Y	562	608	0			73
						618	9									
*09	6630 X	6397	-0-	-233	-0-	40	1	5870	3	Y	443	457	0			59
						487	9									
*10	6696 X	5989	-0-	-707	-0-	32	1	5451	3	Y	436	424	0			71
						26	4	480	9							
*11	6630 X	5352	-0-	-1278	-0-	27	1	4864	3	Y	419	445	0			45
						461	9									
*12	6851 X	5970	-0-	-881	-0-	33	1	5403	3	Y	485	479	0			51
						534	9									
01	5704 X	5422	-0-	-282	-0-	28	1	4942	3	Y	411	414	0			48
						452	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

08	2907 N	1256	-0-	-1651	-0-	151	1	942	3	Y	148	174	1			33
						163	9									
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
*10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	201	149	1			52
						221	9									
*11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	128	134	1			46
						141	9									
*12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	56	54	1			48
						62	9									
01	1271 X	515	-0-	-756	-0-	35	1	240	3	Y	218	243	1			23
						240	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	148	1	3051	3	Y	183	182	0			10
						201	9									
*09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	167	1	3086	3	Y	177	179	0			8
						195	9									
*10	3379 X	3228	-0-	-151	-0-	121	1	2938	3	Y	154	153	0			9
						169	9									
*11	3270 X	2685	-0-	-585	-0-	125	1	2394	3	Y	151	151	0			9
						166	9									
*12	3379 X	2728	-0-	-651	-0-	123	1	2444	3	Y	146	146	0			9
						161	9									
01	3596 X	2872	-0-	-724	-0-	137	1	2581	3	Y	140	142	0			7
						154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	222	1	4580	3	Y	464	459	0			29
						510	9									
*09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	243	1	4488	3	Y	454	458	0			25
						499	9									
*10	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	210	1	5086	3	Y	469	467	0			27
						516	9									
*11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	218	1	4158	3	Y	489	490	0			26
						538	9									
*12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	231	1	4591	3	Y	410	408	0			28
						451	9									
*01	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	248	1	4672	3	Y	499	505	0			22
						549	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	182	1	3749	3	Y	308	305	0			24
						339	9									
*09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	204	1	3760	3	Y	326	329	0			21
						359	9									
*10	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	145	1	3512	3	Y	333	331	0			23
						366	9									
*11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	193	1	3678	3	Y	394	394	0			23
						433	9									
*12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	201	1	3991	3	Y	378	375	0			26
						416	9									
01	4495 X	3913	-0-	-582	-0-	182	1	3427	3	Y	276	282	0			19
						304	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	215	1	4426	3	Y	112	111	0			12
						123	9									
*09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	228	1	4201	3	Y	121	122	0			11
						133	9									
*10	4712 X	4223	-0-	-489	-0-	162	1	3923	3	Y	125	125	0			11
						138	9									
*11	4620 X	3685	-0-	-935	-0-	176	1	3360	3	Y	135	135	0			11
						149	9									
*12	4774 X	4558	-0-	-216	-0-	212	1	4221	3	Y	114	113	0			12
						125	9									
*01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	191	1	3597	3	Y	125	127	0			10
						138	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	322	1	6624	3	Y	598	592	0			44
						658	9									
*09	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	367	1	6763	3	Y	593	598	0			39
						652	9									
*10	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	291	1	7032	3	Y	644	640	0			43
						708	9									
*11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	345	1	6616	3	Y	774	774	0			43
						1	4	851	9							
*12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	353	1	7043	3	Y	854	848	0			49
						1	4	939	9							
01	8091 X	6185	-0-	-1906	-0-	277	1	5218	3	Y	627	638	0			39
						690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	15	1	2512	3	Y	141	144	0			27
						155	9									
*09	4020 X	2927	-0-	-1093	-0-	17	1	2772	3	Y	125	117	0			35
						138	9									
*10	4154 X	2580	-0-	-1574	-0-	13	1	2383	3	Y	141	139	0			37
						29	4	155	9							
*11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	18	1	2604	3	Y	154	156	0			35
						3	4	169	9							
*12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	7	1	3147	3	Y	106	106	0			35
						3	4	117	9							
*01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	69	70	0			34
						1	4	76	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	24	1	4007	3	Y	92	97	0			20
						101	9									
*09	3960 X	3666	-0-	-294	-0-	22	1	3552	3	Y	84	79	0			25
						92	9									
*10	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	19	1	3429	3	Y	111	109	0			27
						41	4	122	9							
*11	3960 X	3802	-0-	-158	-0-	25	1	3627	3	Y	133	134	0			26
						4	4	146	9							
*12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	10	1	4399	3	Y	186	180	0			32
						5	4	205	9							
*01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	9	1	4383	3	Y	165	166	0			31
						2	4	182	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	3	Y	47	49	0			8
						52	9									
*09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	10	1	1653	3	Y	60	56	0			12
						66	9									
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	67	66	0			13
						19	4	74	9							
*11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	81	82	0			12
						2	4	89	9							
*12	1798 N	1416	-0-	-382	-0-	3	1	1320	3	Y	84	82	0			14
						1	4	92	9							
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	3	Y	162	158	0			18
						1	4	178	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

08	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	213	1	2581	3	Y	291	219	1			91
						320	9									
*09	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	251	1	2338	3	Y	283	304	1			70
						311	9									
*10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	333	1	2736	3	Y	322	339	1			53
						354	9									
*11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	3	Y	289	280	1			62
						318	9									
*12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	446	1	3598	3	Y	322	290	1			94
						354	9									
01	DLQ G-10	5339	-0-	5339	5339	531	1	4487	3	Y	291	347	1			38
						1	4	320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	346	1	4195	3	Y	445	353	1			144
						490	9									
*09	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	395	1	3678	3	Y	418	459	1			103
						460	9									
*10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	411	1	3387	3	Y	450	480	1			73
						1	4	495	9							
*11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	216	1	2033	3	Y	387	377	1			83
						426	9									
*12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	191	1	1541	3	Y	568	491	1			160
						625	9									
01	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	232	1	1952	3	Y	665	743	1			82
						732	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077 X	45	-0-	-2032	-0-	11	1	16	3	Y	16	24	1			34
						18	9									
*09	2010 X	1431	-0-	-579	-0-	240	1	657	3	Y	459	406	1			87
						29	4	505	9							
*10	1953 X	1868	-0-	-85	-0-	322	1	1219	3	Y	297	290	1			94
						327	9									
*11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	389	1	1300	3	Y	372	339	1			127
						409	9									
*12	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	404	1	1553	3	Y	537	517	1			147
						591	9									
01	DLQ G-10	2329	-0-	2329	2329	376	1	1280	3	Y	609	698	1			58
						3	4	670	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	1602	-0-	-1901	-0-	7	1	1336	3	Y	234	258	1			73
						2	4	257	9							
*09	3390 X	763	-0-	-2627	-0-	28	1	550	3	Y	168	128	1			113
						185	9									
*10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	3	9	1			107
*11	2850 X	1279	-0-	-1571	-0-	22	1	912	3	Y	284	370	1			21
						33	4	312	9							
*12	1736 X	566	-0-	-1170	-0-	6	1	462	3	Y	73	91	1			3
						18	4	80	9							
01	1147 X	688	-0-	-459	-0-	6	1	580	3	Y	77	78	1			2
						17	4	85	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	1926	-0-	-1546	-0-	640	1	908	3	Y	339	203	1			294
						5	4	373	9							
*09	3360 X	1651	-0-	-1709	-0-	410	1	1121	3	Y	64	293	1			65
						50	4	70	9							
*10	3472 X	935	-0-	-2537	-0-	190	1	721	3	Y	22	65	1			22
						24	9									
*11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	526	1	1792	3	Y	223	207	1			16
						5	4	245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
*09	2610	X	1275	-0-	-1335	-0-	275	1	754	3	Y	193	160	1			33
							34	4	212	9							
*10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
*11	2610	X	859	-0-	-1751	-0-	146	1	491	3	Y	202	146	1			56
							222	9									
*12	2697	X	1127	-0-	-1570	-0-	166	1	638	3	Y	294	272	1			78
							323	9									
*01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	763	3	Y	439	477	1			40
							2	4	483	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	15	1	4024	3	Y	246	247	0			7
							1	4	271	9							
*09	5100	X	4423	-0-	-677	-0-	10	1	4147	3	Y	231	230	0			8
							12	4	254	9							
*10	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	23	1	4888	3	Y	203	203	0			8
							9	4	223	9							
*11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	34	1	4505	3	Y	209	208	0			9
							18	4	230	9							
*12	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	45	1	4622	3	Y	233	231	0			11
							23	4	256	9							
*01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	4764	3	Y	330	330	0			11
							16	4	363	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	32	1	8317	3	Y	620	624	0			16
							2	4	682	9							
*09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	18	1	7864	3	Y	587	586	0			17
							23	4	646	9							
*10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	41	1	8490	3	Y	631	629	0			19
							15	4	694	9							
*11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	59	1	7756	3	Y	649	645	0			23
							31	4	714	9							
*12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	79	1	8121	3	Y	564	560	0			27
							41	4	620	9							
*01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	85	1	7882	3	Y	669	673	0			23
							26	4	736	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	11806	-0-	-2330	-0-	675	1	10764	3	Y	334	294	1			149
							367	9									
*09	13500	X	11639	-0-	-1861	-0-	596	1	10725	3	Y	289	318	1			120
							318	9									
*10	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-	737	1	11457	3	Y	315	321	1			114
							347	9									
*11	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	635	1	10485	3	Y	284	313	1			85
							312	9									
*12	12090	X	9474	-0-	-2616	-0-	532	1	8685	3	Y	234	214	1			105
							257	9									
01	11997	X	11720	-0-	-277	-0-	608	1	10761	3	Y	319	351	1			73
							351	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	595	1	4735	3	Y	603	605	0			6
							2	4	663	9							
*09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	514	1	4162	3	Y	771	772	0			5
							848	9									
*10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	610	1	5168	3	Y	626	623	0			8
							689	9									
*11	4920	X	3859	-0-	-1061	-0-	345	1	3097	3	Y	371	374	0			5
							9	4	408	9							
*12	5084	X	2660	-0-	-2424	-0-	190	1	2085	3	Y	349	349	0			5
							1	4	384	9							
*01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	312	1	4073	3	Y	1294	1283	0			16
							22	4	1423	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	49	1	11136	3	Y	991	985	0			56
							1	4	1090	9							
*09	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	50	1	10780	3	Y	1011	999	0	22	1	46
							2	4	1112	9							
*10	11470	X	11431	-0-	-39	-0-	50	1	10352	3	Y	933	927	0			52
							3	4	1026	9							
*11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	48	1	10242	3	Y	968	979	0			41
							3	4	1065	9							
*12	11470	X	11293	-0-	-177	-0-	47	1	10144	3	Y	999	996	0			44
							3	4	1099	9							
*01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10271	3	Y	1040	1038	0			46
							1	4	1144	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	536	1	4265	3	Y	650	651	0			8
							2	4	715	9							
*09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	558	1	4522	3	Y	876	876	0			8
							964	9									
*10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	608	1	5153	3	Y	588	586	0			10
							647	9									
*11	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	466	1	4169	3	Y	461	463	0			8
							11	4	507	9							
*12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	494	1	5425	3	Y	634	634	0			8
							3	4	697	9							
*01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	516	1	6716	3	Y	1185	1176	0			17
							35	4	1304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	658	1	5235	3	Y	809	810	0			9
							2	4	890	9							
*09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	638	1	5173	3	Y	952	953	0			8
							1	4	1047	9							
*10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	620	1	5266	3	Y	773	769	0			12
							1	4	850	9							
*11	6390	X	4159	-0-	-2231	-0-	362	1	3239	3	Y	499	502	0			9
							9	4	549	9							
*12	6603	X	4514	-0-	-2089	-0-	324	1	3563	3	Y	568	569	0			8
							2	4	625	9							
01	5301	X	2981	-0-	-2320	-0-	171	1	2233	3	Y	514	511	0			11
							12	4	565	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989	X	12944	-0-	-45	-0-	742	1	11828	3	Y	340	306	1			214
							374	9									
*09	12510	X	11598	-0-	-912	-0-	595	1	10703	3	Y	273	307	1			180
							300	9									
*10	12989	X	12445	-0-	-544	-0-	730	1	11342	3	Y	339	338	1			181
							373	9									
*11	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	707	1	11672	3	Y	356	380	1			157
							392	9									
*12	12927	X	12014	-0-	-913	-0-	671	1	10954	3	Y	354	315	1			196
							389	9									
*01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	647	1	11438	3	Y	369	424	1			141
							406	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	687	1	10917	3	Y	416	415	1			21
							458	9									
*09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	579	1	9903	3	Y	393	382	1			32
							9	4	432	9							
*10	10571	X	10449	-0-	-122	-0-	563	1	9498	3	Y	353	363	1			22
							388	9									
*11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	559	1	9400	3	Y	314	320	1			16
							1	4	345	9							
*12	10571	X	10351	-0-	-220	-0-	554	1	9441	3	Y	324	304	1			36
							356	9									
*01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	578	1	9583	3	Y	394	407	1			22
							433	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	646	1	10274	3	Y	455	454	1			22
							501	9									
*09	10890	X	10565	-0-	-325	-0-	553	1	9467	3	Y	487	470	1			39
							9	4	536	9							
*10	11253	X	10697	-0-	-556	-0-	570	1	9614	3	Y	466	477	1			28
							513	9									
*11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	594	1	9979	3	Y	411	419	1			20
							1	4	452	9							
*12	11253	X	10662	-0-	-591	-0-	566	1	9646	3	Y	409	385	1			44
							450	9									
*01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	577	1	9566	3	Y	456	475	1			26
							502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	7454	-0-	4654	4654	217	1	6333	3	Y	822	757	0	150	1	16
							904	9									
*03	16759	X	12105	-0-	-4654	-0-	434	1	9838	3	Y	1666	1611	0	52	1	19
							1833	9									
*04	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	419	1	9757	3	Y	-0-	19	0			-0-
*05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	272	1	5049	3	Y	174	173	0			1
							17	4	191	9							
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	9114	X	359	-0-	-8755	-0-	9	1	302	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*08	9114	X	2502	-0-	-6612	-0-	45	1	2110	3	Y	312	311	0	1	1	-0-
							4	4	343	9							
*09	8370	X	1122	-0-	-7248	-0-	18	1	983	3	Y	109	108	0			1
							1	4	120	9							
*10	4898	X	1362	-0-	-3536	-0-	31	1	1237	3	Y	85	86	0			-0-
							94	9									
*11	2430	X	433	-0-	-1997	-0-	22	1	391	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	2511	X	420	-0-	-2091	-0-	17	1	360	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	13	1	319	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

*02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	Y	23	56	0	10	1	2
							25	9									
*03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1731	3	Y	15	16	0	1	1	-0-
							17	9									
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	1340	1333	0			7
							1474	9									
*05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	131	1	2431	3	Y	981	984	0			4
							8	4	1079	9							
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83	1	2127	3	Y	572	560	0	9	1	7
							15	4	629	9							
*07	3100	N	3105	-0-	5	5	62	1	2134	3	Y	826	823	0			10
							909	9									
*08	3100	N	3243	-0-	143	148	47	1	2259	3	Y	847	846	0	2	1	9
							5	4	932	9							
*09	2914	N	2766	-0-	-148	-0-	35	1	1868	3	Y	783	783	0			9
							2	4	861	9							
*10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	65	1	2626	3	Y	1018	1018	0			9
							1120	9									
*11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	134	1	2416	3	Y	762	762	0			9
							838	9									
*12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	3	Y	485	485	0			9
							534	9									
01	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	37	1	889	3	Y	577	575	0			11
							635	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	9841	387	1	3373	3	Y	671	655	0	18	1	9
							1	4	738	9							
*09	14934	X	5093	-0-	-9841	-0-	435	1	3752	3	Y	820	818	0			11
							4	4	902	9							
*10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	468	1	4493	3	Y	921	910	0			22
							4	4	1013	9							
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	414	1	4316	3	Y	725	739	0			8
							4	4	798	9							
*12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	375	1	4028	3	Y	601	596	0			13
							1	4	661	9							
01	4867	X	2003	-0-	-2864	-0-	155	1	1567	3	Y	255	260	0			8
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	482	1	3827	3	Y	589	591	0			6
							1	4	648	9							
*09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	501	1	4058	3	Y	911	911	0			6
							1002	9									
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	513	1	4348	3	Y	624	622	0			8
							686	9									
*11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	328	1	2940	3	Y	435	437	0			6
							8	4	479	9							
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	351	1	3860	3	Y	640	640	0			6
							2	4	704	9							
*01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	330	1	4305	3	Y	2	3	0			4
							23	4	2	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3286	-0-	-1333	-0-	303	1	2415	3	Y	515	516	0			4
							1	4	567	9							
*09	4470	X	3560	-0-	-910	-0-	308	1	2491	3	Y	692	693	0			3
							761	9									
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	392	1	3318	3	Y	557	555	0			5
							613	9									
*11	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	255	1	2282	3	Y	348	350	0			3
							6	4	383	9							
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	274	1	3014	3	Y	481	480	0			4
							2	4	529	9							
*01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	225	1	2927	3	Y	827	821	0			10
							15	4	910	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	646	1	5137	3	Y	1021	1022	0			10
							2	4	1123	9							
*09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	580	1	4709	3	Y	1261	1262	0			9
							1	4	1387	9							
*10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	617	1	5229	3	Y	957	953	0			13
							1053	9									
*11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	584	1	5229	3	Y	1038	1041	0			10
							14	4	1142	9							
*12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	414	1	4553	3	Y	910	911	0			9
							3	4	1001	9							
*01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	414	1	5395	3	Y	1512	1501	0			21
							28	4	1663	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	34	1	7518	3	Y	437	434	0			22
							481	9									
*09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	32	1	6861	3	Y	430	425	0	10	1	17
							1	4	473	9							
*10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	33	1	6899	3	Y	439	436	0			20
							2	4	483	9							
*11	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	30	1	6499	3	Y	435	439	0			16
							2	4	479	9							
*12	7409	X	7238	-0-	-171	-0-	31	1	6709	3	Y	451	450	0			17
							2	4	496	9							
01	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	22	1	6399	3	Y	438	437	0			18
							482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	41	1	9217	3	Y	424	421	0			22
							466	9									
*09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	43	1	9096	3	Y	439	434	0	9	1	18
							1	4	483	9							
*10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	46	1	9566	3	Y	481	477	0			22
							3	4	529	9							
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	44	1	9246	3	Y	514	518	0			18
							2	4	565	9							
*12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	43	1	9478	3	Y	528	527	0			19
							3	4	581	9							
*01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	32	1	9221	3	Y	517	516	0			20
							569	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	21	1	4710	3	Y	230	229	0			13
							253	9									
*09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	20	1	4336	3	Y	224	222	0	5	1	10
							1	4	246	9							
*10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	21	1	4285	3	Y	212	211	0			11
							1	4	233	9							
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	20	1	4234	3	Y	219	221	0			9
							1	4	241	9							
*12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	20	1	4193	3	Y	239	239	0			9
							1	4	263	9							
*01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	14	1	4159	3	Y	247	247	0			9
							272	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	38	1	8403	3	Y	640	635	0			35
							704	9									
*09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	37	1	8049	3	Y	662	654	0	14	1	29
							1	4	728	9							
*10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	40	1	8112	3	Y	651	646	0			34
							2	4	716	9							
*11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	37	1	7790	3	Y	643	650	0			27
							2	4	707	9							
*12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	36	1	7726	3	Y	661	660	0			28
							2	4	727	9							
*01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	30	1	8642	3	Y	738	736	0			30
							812	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	24	1	5329	3	Y	274	273	0			14
							301	9									
*09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	23	1	4984	3	Y	269	266	0	6	1	11
							1	4	296	9							
*10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	25	1	5178	3	Y	284	282	0			13
							2	4	312	9							
*11	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	23	1	4917	3	Y	294	297	0			10
							1	4	323	9							
*12	5456	X	5235	-0-	-221	-0-	23	1	4892	3	Y	290	289	0			11
							1	4	319	9							
*01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	3	Y	305	304	0			12
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	850	1	13532	3	Y	530	518	1			24
							1	4	583	9							
*09	13380	X	12497	-0-	-883	-0-	665	1	11390	3	Y	392	385	1			31
							11	4	431	9							
*10	13826	X	13142	-0-	-684	-0-	707	1	11923	3	Y	465	469	1			27
							512	9									
*11	13380	X	10855	-0-	-2525	-0-	587	1	9863	3	Y	367	378	1			16
							1	4	404	9							
*12	13826	X	10715	-0-	-3111	-0-	577	1	9835	3	Y	275	263	1			28
							303	9									
01	11315	X	10949	-0-	-366	-0-	609	1	10101	3	Y	217	236	1			10
							239	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	232	1	7298	3	Y	950	941	0			52
							2	4	1045	9							
*09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	210	1	6329	3	Y	918	926	0			44
							5	4	1010	9							
*10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	206	1	5293	3	Y	934	931	0			47
							157	4	1027	9							
*11	6090	X	5613	-0-	-477	-0-	186	1	4579	3	Y	766	774	0			39
							5	4	843	9							
*12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5584	3	Y	946	943	0			42
							6	4	1041	9							
01	7967	X	7656	-0-	-311	-0-	231	1	6468	3	Y	865	862	0			45
							5	4	952	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	193	1	6052	3	Y	752	745	0			39
							1	4	827	9							
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	188	1	5661	3	Y	740	746	0			33
							4	4	814	9							
*10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	198	1	5069	3	Y	790	787	0			36
							150	4	869	9							
*11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	670	677	0			29
							5	4	737	9							
*12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	286	1	6200	3	Y	919	915	0			33
							6	4	1011	9							
*01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	250	1	7034	3	Y	822	820	0			35
							6	4	904	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	182	1	5700	3	Y	785	777	0			42
							1	4	864	9							
*09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	180	1	5399	3	Y	782	788	0			36
							4	4	860	9							
*10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	192	1	4924	3	Y	772	769	0			39
							146	4	849	9							
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4289	3	Y	665	671	0			33
							5	4	732	9							
*12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	215	1	4682	3	Y	735	733	0			35
							5	4	809	9							
01	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	198	1	5545	3	Y	687	684	0			38
							4	4	756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	172	1	4394	3	Y	405	407	0			14
							1	4	446	9							
*09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	179	1	4385	3	Y	380	380	0			14
							418	9									
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	281	1	5275	3	Y	400	396	0			18
							8	4	440	9							
*11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	216	1	5023	3	Y	349	346	0			21
							26	4	384	9							
*12	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	231	1	4324	3	Y	419	426	0			14
							6	4	461	9							
01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	195	1	4421	3	Y	387	388	0			12
							3	4	426	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	118	117	0			1
							6	4	130	9							
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	76	75	0			2
							1	4	84	9							
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	0			1
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	202	201	0			2
							1	4	222	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	157	1	1	4	Y	22	9	0			105
							24	9									
*09	540	N	243	-0-	-297	-0-	7	1	162	3	Y	65	78	0			92
							2	4	72	9							
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					92
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	34	0			58
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					59

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	269	1	1	4	Y	152	104	0			230
							167	9									
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	158	0			72
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	148	1	3775	3	Y	311	310	0			12
							342	9									
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	141	1	3464	3	Y	321	320	0			13
							353	9									
*10	3782	X	2558	-0-	-1224	-0-	120	1	2245	3	Y	173	177	0			9
							3	4	190	9							
*11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	104	1	2402	3	Y	183	180	0			12
							12	4	201	9							
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	192	1	3579	3	Y	400	399	0			13
							5	4	440	9							
*01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4225	3	Y	387	387	0			13
							3	4	426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	146	1	3726	3	Y	478	479	0			13
							526	9									
*09	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	148	1	3634	3	Y	452	452	0			13
							497	9									
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	240	1	4500	3	Y	527	521	0			19
							7	4	580	9							
*11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	200	1	4649	3	Y	517	510	0			26
							24	4	569	9							
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	220	1	4119	3	Y	568	580	0			14
							6	4	625	9							
*01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4127	3	Y	475	479	0			10
							3	4	523	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	103	1	2621	3	Y	222	222	0			5
							244	9									
*09	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	106	1	2593	3	Y	243	242	0			6
							267	9									
*10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	147	1	2760	3	Y	219	218	0			7
							4	4	241	9							
*11	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	107	1	2469	3	Y	225	222	0			10
							12	4	248	9							
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	3	Y	249	253	0			6
							3	4	274	9							
01	3038	X	794	-0-	-2244	-0-	31	1	700	3	Y	57	62	0			1
							63	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11207	-0-	-728	-0-	639	1	10157	3	Y	374	373	1			16
							411	9									
*09	11340	X	10509	-0-	-831	-0-	557	1	9530	3	Y	375	363	1			28
							9	4	413	9							
*10	11377	X	10675	-0-	-702	-0-	578	1	9747	3	Y	318	329	1			17
							350	9									
*11	10830	X	10683	-0-	-147	-0-	583	1	9802	3	Y	270	276	1			11
							1	4	297	9							
*12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	625	1	10650	3	Y	301	282	1			30
							331	9									
*01	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	619	1	10262	3	Y	307	321	1			18
							338	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	109	1	2762	3	Y	290	286	0			9
							319	9									
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	113	1	2773	3	Y	243	244	0			8
							267	9									
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	163	1	3058	3	Y	213	213	0			8
							5	4	234	9							
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	139	1	3231	3	Y	233	229	0			12
							16	4	256	9							
*12	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	130	1	2420	3	Y	171	178	0			5
							3	4	188	9							
*01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4741	3	Y	373	368	0			11
							3	4	410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	131	1	3325	3	Y	301	300	0			14
							331	9									
*09	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	131	1	3215	3	Y	266	267	0			13
							293	9									
*10	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	177	1	3317	3	Y	259	257	0			15
							5	4	285	9							
*11	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	137	1	3184	3	Y	299	293	0			21
							16	4	329	9							
*12	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	183	1	3410	3	Y	313	320	0			14
							4	4	344	9							
01	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	122	1	2778	3	Y	169	174	0			8
							2	4	186	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	10039	-0-	-5	-0-	570	1	9061	3	Y	371	368	1			14
							408	9									
*09	9720	X	9524	-0-	-196	-0-	500	1	8555	3	Y	419	403	1			30
							8	4	461	9							
*10	10044	X	9620	-0-	-424	-0-	515	1	8687	3	Y	380	390	1			20
							418	9									
*11	9720	X	9528	-0-	-192	-0-	510	1	8581	3	Y	396	401	1			15
							1	4	436	9							
*12	10044	X	9094	-0-	-950	-0-	480	1	8186	3	Y	389	365	1			39
							428	9									
*01	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	517	1	8569	3	Y	300	325	1			13
							330	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	98	1	1933	3	Y	415	418	0			23
							457	9									
*09	3150	X	2239	-0-	-911	-0-	91	1	1720	3	Y	389	390	0			22
							428	9									
*10	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	64	1	2358	3	Y	483	477	0			28
							7	4	531	9							
*11	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	116	1	2371	3	Y	440	436	0			32
							484	9									
*12	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	79	1	1636	3	Y	407	410	0			29
							448	9									
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	3	Y	482	484	0			27
							530	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	3	Y	586	590	0			31
							645	9									
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	285	1	5380	3	Y	561	562	0			30
							617	9									
*10	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	133	1	4848	3	Y	612	604	0			38
							13	4	673	9							
*11	5820	X	4542	-0-	-1278	-0-	185	1	3784	3	Y	521	516	0			43
							573	9									
*12	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	217	1	4516	3	Y	661	666	0			38
							727	9									
01	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	185	1	4042	3	Y	603	607	0			34
							663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	159	1	3125	3	Y	357	359	0			19
							393	9									
*09	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	145	1	2743	3	Y	320	320	0			19
							352	9									
*10	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	74	1	2729	3	Y	352	348	0			23
							8	4	387	9							
*11	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	144	1	2945	3	Y	387	383	0			27
							426	9									
*12	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	109	1	2277	3	Y	302	305	0			24
							332	9									
*01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	361	364	0			21
							397	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	182	1	3594	3	Y	409	411	0			22
							450	9									
*09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	176	1	3308	3	Y	372	373	0			21
							409	9									
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	102	1	3701	3	Y	421	416	0			26
							10	4	463	9							
*11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	2975	3	Y	378	374	0			30
							416	9									
*12	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	132	1	2754	3	Y	369	372	0			27
							406	9									
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	194	1	4220	3	Y	474	477	0			24
							521	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	3	Y	262	264	0			16
							288	9									
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	49	1	1792	3	Y	271	268	0			19
							5	4	298	9							
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	3	Y	269	266	0			22
							296	9									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	256	258	0			20
							282	9									
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	122	124	0			18
							134	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	120	1	2366	3	Y	431	434	0			28
							474	9									
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	3	Y	414	415	0			27
							455	9									
*10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	58	1	2132	3	Y	452	447	0			32
							6	4	497	9							
*11	2550	X	1381	-0-	-1169	-0-	55	1	1121	3	Y	186	185	0			33
							205	9									
*12	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	72	1	1496	3	Y	314	318	0			29
							345	9									
*01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	3	Y	386	389	0			26
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	392	1	4618	3	Y	605	595	0	4	1			15
						5	4	666	9									
*09	6420 X	4994	-0-	-1426	-0-	313	1	4074	3	Y	551	553	0					13
						1	4	606	9									
*10	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	393	1	4673	3	Y	560	563	0					10
						20	4	616	9									
*11	5490 X	4620	-0-	-870	-0-	326	1	3672	3	Y	545	544	0					11
						22	4	600	9									
*12	5673 X	5435	-0-	-238	-0-	516	1	4261	3	Y	542	542	0					11
						62	4	596	9									
01	5673 X	5631	-0-	-42	-0-	678	1	4264	3	Y	590	590	0					10
						40	4	649	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	3935	3	Y	892	877	0	6	1	22
							4	4	981	9							
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	239	1	3113	3	Y	673	680	0			15
							1	4	740	9							
*10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	342	1	4075	3	Y	790	791	0			14
							18	4	869	9							
*11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	300	1	3389	3	Y	772	771	0			15
							21	4	849	9							
*12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	545	1	4499	3	Y	870	868	0			17
							65	4	957	9							
*01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	567	1	3563	3	Y	916	917	0			16
							33	4	1008	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	211	1	2479	3	Y	625	616	0	4	1	17
							2	4	688	9							
*09	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	133	1	1736	3	Y	422	428	0			11
							1	4	464	9							
*10	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	128	1	1511	3	Y	537	537	0			11
							6	4	591	9							
*11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	159	1	1796	3	Y	640	637	0			14
							11	4	704	9							
*12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	236	1	1947	3	Y	537	538	0			13
							28	4	591	9							
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	3	Y	484	486	0			10
							20	4	532	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	33					140
*09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	73					213
*10	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3230	3	61	9	N	55	158	1			110
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4214	3	77	9	N	70					180
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4313	3	66	9	N	60					240
*01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2653	3	69	9	N	63	183	1			120

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3	1	3841	3	Y	303	136	1			353
							835	4	333	9							
*09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	2	1	4805	3	Y	273	411	1			215
							1311	4	300	9							
*10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	2	1	3819	3	Y	273	273	1			215
							2906	4	300	9							
*11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10	1	5633	3	Y	402	287	1			330
							4075	4	442	9							
*12	5580	X	3890	-0-	-1690	-0-	37	1	2948	3	Y	180	143	1			367
							707	4	198	9							
*01	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	1574	1	11909	3	Y	361	262	1			466
							1375	4	397	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	3543	3	265	9	N	241	168	1			280
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5683	3	385	9	N	350	357	1			273
*10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	4300	3	317	9	N	288	350	1			211
*11	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	4717	3	359	9	N	326	364	1			173
*12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5849	3	351	9	N	319	184	1			308
01	6293	X	4157	-0-	-2136	-0-	3813	3	344	9	N	313	370	1			251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	200	1	1279	3	Y	255	235	1			57
							281	9									
*09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	168	1	1272	3	Y	311	313	1			55
							342	9									
*10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	262	1	1619	3	Y	302	316	1			41
							7	4	332	9							
*11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	111	1	825	3	Y	121	120	1			42
							133	9									
*12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	162	1	922	3	Y	129	102	1			69
							142	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	233	260	1			42
							256	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	98	1	10651	3	Y	941	939	0			52
							1035	9									
*09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	102	1	10189	3	Y	915	918	0			49
							1007	9									
*10	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	82	1	10239	3	Y	952	952	0			49
							6	4	1047	9							
*11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	85	1	9826	3	Y	856	850	0			55
							11	4	942	9							
*12	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	3	Y	926	935	0			46
							2	4	1019	9							
*01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	113	1	9231	3	Y	928	914	0			60
							1021	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	69	1	7516	3	Y	424	424	0			21
							466	9									
*09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	69	1	6909	3	Y	416	417	0			20
							458	9									
*10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	54	1	6768	3	Y	405	405	0			20
							4	4	446	9							
*11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	58	1	6587	3	Y	426	422	0			24
							7	4	469	9							
*12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	76	1	6686	3	Y	450	454	0			20
							1	4	495	9							
*01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	84	1	6852	3	Y	489	481	0			28
							538	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	129	1	13983	3	Y	807	806	0			45
							888	9									
*09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	124	1	12329	3	Y	757	760	0			42
							833	9									
*10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	109	1	13694	3	Y	844	844	0			42
							8	4	928	9							
*11	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	109	1	12448	3	Y	791	785	0			48
							13	4	870	9							
*12	13423	X	13414	-0-	-9	-0-	140	1	12366	3	Y	823	831	0			40
							3	4	905	9							
*01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	151	1	12298	3	Y	851	837	0			54
							936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

08	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	78	1	8484	3	Y	355	354	0			17
						391	9									
*09	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	82	1	8206	3	Y	355	356	0			16
						391	9									
*10	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	64	1	8093	3	Y	343	343	0			16
						5	4	377	9							
*11	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	67	1	7699	3	Y	349	347	0			18
						8	4	384	9							
*12	8029 X	7927	-0-	-102	-0-	85	1	7424	3	Y	379	382	0			15
						1	4	417	9							
*01	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	90	1	7362	3	Y	393	387	0			21
						432	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

08	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	81	1	8818	3	Y	557	556	0			26
						613	9									
*09	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	85	1	8482	3	Y	556	557	0			25
						612	9									
*10	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	66	1	8316	3	Y	526	527	0			24
						5	4	579	9							
*11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	65	1	7407	3	Y	525	521	0			28
						8	4	578	9							
*12	8277 X	8108	-0-	-169	-0-	84	1	7427	3	Y	541	545	0			24
						2	4	595	9							
01	8184 X	8173	-0-	-11	-0-	91	1	7469	3	Y	557	548	0			33
						613	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	374	1	4536	3	Y	330	263	1			105
						363	9									
*09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	451	1	4203	3	Y	293	328	1			70
						1	4	322	9							
*10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	439	1	3620	3	Y	212	247	1			35
						1	4	233	9							
*11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	305	1	2876	3	Y	242	230	1			47
						266	9									
*12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	355	1	2863	3	Y	268	240	1			75
						295	9									
01	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	185	1	1559	3	Y	194	245	1			24
						213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	52	1	5675	3	Y	478	477	0			24
						526	9									
*09	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	54	1	5349	3	Y	424	426	0			22
						466	9									
*10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	44	1	5436	3	Y	440	440	0			22
						3	4	484	9							
*11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	3	Y	433	429	0			26
						6	4	476	9							
*12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	61	1	5361	3	Y	469	473	0			22
						1	4	516	9							
*01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	66	1	5361	3	Y	471	463	0			31
						518	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	368	1	2361	3	Y	459	418	1			104
						505	9									
*09	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	241	1	1833	3	Y	299	343	1			60
						329	9									
*10	2480 X	1515	-0-	-965	-0-	173	1	1064	3	Y	249	274	1			35
						4	4	274	9							
*11	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	214	1	1599	3	Y	436	349	1			122
						480	9									
*12	2480 X	1920	-0-	-560	-0-	228	1	1294	3	Y	362	286	1			198
						398	9									
01	2356 X	1295	-0-	-1061	-0-	158	1	880	3	Y	234	371	1			61
						257	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	203	1	2467	3	Y	76	67	1			26
						84	9									
*09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	270	1	2515	3	Y	74	82	1			18
						81	9									
*10	3100 N	3168	-0-	68	68	334	1	2751	3	Y	75	81	1			12
						83	9									
*11	3000 N	3411	-0-	411	479	313	1	2948	3	Y	136	122	1			26
						150	9									
*12	3100 N	3678	-0-	578	1057	392	1	3159	3	Y	115	107	1			34
						127	9									
01	DLQ G-10	4028	-0-	4028	5085	416	1	3510	3	Y	93	115	1			12
						102	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	216	1	2615	3	Y	133	109	1			41
						146	9									
*09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	237	1	2208	3	Y	135	146	1			30
						149	9									
*10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	510	1	4207	3	Y	223	222	1			31
						1	4	245	9							
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	371	1	3498	3	Y	194	188	1			37
						213	9									
*12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	533	1	4297	3	Y	189	173	1			53
						208	9									
01	DLQ G-10	5028	-0-	5028	5028	510	1	4302	3	Y	196	228	1			21
						216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3451	-0-	351	351	473	1	2520	3	Y	241	267	1			45
							193	4	265	9							
*09	3000	N	3251	-0-	251	602	397	1	2614	3	Y	217	206	1			56
							1	4	239	9							
*10	3100	N	2712	-0-	-388	214	301	1	2099	3	Y	214	231	1			39
							77	4	235	9							
*11	2993	X	2779	-0-	-214	-0-	114	1	2414	3	Y	167	170	1			36
							67	4	184	9							
*12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	132	107	1			61
							152	4	145	9							
01	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	114	1	2038	3	Y	193	211	1			43
							179	4	212	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	440	1	5171	3	Y	741	729	0	5	1	20
							5	4	815	9							
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4036	3	Y	587	592	0			15
							1	4	646	9							
*10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	461	1	5480	3	Y	982	978	0			19
							24	4	1080	9							
*11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	537	1	6059	3	Y	877	878	0			18
							37	4	965	9							
*12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	732	1	6046	3	Y	821	822	0			17
							88	4	903	9							
*01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	953	1	5993	3	Y	784	786	0			16
							56	4	862	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	231	1	1229	3	Y	114	126	1			19
							94	4	125	9							
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	305	1	2006	3	Y	229	197	1			51
							252	9									
*10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	236	1	1653	3	Y	217	231	1			37
							61	4	239	9							
*11	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	73	1	1546	3	Y	179	180	1			36
							43	4	197	9							
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	3	Y	150	120	1			66
							166	4	165	9							
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	3	Y	190	215	1			41
							180	4	209	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	234	1	7465	3	Y	1076	1076	0			68
							1184	9									
*09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	248	1	7359	3	Y	1112	1126	0			54
							1223	9									
*10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	255	1	7686	3	Y	1231	1211	0			74
							1354	9									
*11	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	230	1	7025	3	Y	1170	1176	0			68
							1287	9									
*12	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	178	1	7231	3	Y	1284	1257	0			95
							1412	9									
*01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	119	1	7269	3	Y	1163	1154	0			104
							1279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4897	-0-	-1644	-0-	144	1	4590	3	Y	148	148	0			7
							163	9									
*09	6330	X	4711	-0-	-1619	-0-	150	1	4453	3	Y	98	100	0			5
							108	9									
*10	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	159	1	4800	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
*11	5340	X	4500	-0-	-840	-0-	140	1	4271	3	Y	81	81	0			6
							89	9									
*12	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	102	1	4135	3	Y	86	84	0			8
							95	9									
01	4929	X	3522	-0-	-1407	-0-	55	1	3355	3	Y	102	101	0			9
							112	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	259	1	8282	3	Y	91	91	0			10
							100	9									
*09	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	239	1	7078	3	Y	100	103	0			7
							110	9									
*10	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	239	1	7218	3	Y	134	131	0			10
							147	9									
*11	8310	X	7335	-0-	-975	-0-	231	1	7026	3	Y	71	72	0			9
							78	9									
*12	8587	X	7411	-0-	-1176	-0-	175	1	7102	3	Y	122	119	0			12
							134	9									
01	8556	X	7571	-0-	-985	-0-	120	1	7351	3	Y	91	90	0			13
							100	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	3	Y	76	73	0			3
							84	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	96	1	3077	3	Y	101	100	0			7
							111	9									
*09	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	81	1	2412	3	Y	81	83	0			5
							89	9									
*10	3131	X	3012	-0-	-119	-0-	93	1	2811	3	Y	98	96	0			7
							108	9									
*11	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	87	1	2646	3	Y	101	101	0			7
							111	9									
*12	3286	X	2716	-0-	-570	-0-	63	1	2543	3	Y	100	98	0			9
							110	9									
*01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	46	1	2832	3	Y	85	85	0			9
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4454	-0-	-1901	-0-	134	1	4280	3	Y	36	37	0			9
							40	9									
*09	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	151	1	4472	3	Y	24	25	0			8
							26	9									
*10	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	155	1	4694	3	Y	31	30	0			9
							34	9									
*11	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	144	1	4399	3	Y	42	42	0			9
							46	9									
*12	5270	X	4020	-0-	-1250	-0-	95	1	3866	3	Y	54	53	0			10
							59	9									
01	4836	X	3904	-0-	-932	-0-	61	1	3714	3	Y	117	115	0			12
							129	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1154	3	Y	410	362	1			63
							88	4	451	9							
*09	3000	N	3020	-0-	20	20	335	1	2203	3	Y	438	394	1			107
							482	9									
*10	2659	N	2639	-0-	-20	-0-	271	1	1893	3	Y	368	407	1			68
							70	4	405	9							
*11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	3	Y	421	405	1			84
							49	4	463	9							
*12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	3	Y	422	323	1			183
							145	4	464	9							
*01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	346	442	1			87
							177	4	381	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	511	504	0	3	1	15
							2	4	562	9							
*09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	3	Y	401	405	0			11
							441	9									
*10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	135	1	1603	3	Y	415	417	0			9
							7	4	457	9							
*11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1400	3	Y	527	524	0			12
							9	4	580	9							
*12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	153	1	1263	3	Y	491	492	0			11
							18	4	540	9							
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	327	1	2053	3	Y	690	688	0			14
							19	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	192	1	6012	3	Y	667	660	0			31
							1	4	734	9							
*09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	192	1	5756	3	Y	672	677	0			26
							4	4	739	9							
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	182	1	4667	3	Y	633	631	0			28
							138	4	696	9							
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	187	1	4603	3	Y	629	633	0			24
							5	4	692	9							
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	3	Y	565	564	0			25
							4	4	622	9							
01	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	174	1	4876	3	Y	533	531	0			27
							4	4	586	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	208	1	6550	3	Y	494	488	0			27
							2	4	543	9							
*09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	204	1	6142	3	Y	487	491	0			23
							5	4	536	9							
*10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	191	1	4895	3	Y	458	457	0			24
							145	4	504	9							
*11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	189	1	4664	3	Y	442	445	0			21
							5	4	486	9							
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	204	1	4437	3	Y	425	425	0			21
							5	4	468	9							
01	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	197	1	5519	3	Y	417	416	0			22
							4	4	459	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	1722	-0-	-5253	-0-	248	1	1319	3	Y	49	60	1			9
							101	4	54	9							
*09	5940	X	1395	-0-	-4545	-0-	173	1	1135	3	Y	79	70	1			18
							87	9									
*10	4185	X	1110	-0-	-3075	-0-	125	1	872	3	Y	74	79	1			13
							32	4	81	9							
*11	4050	X	1771	-0-	-2279	-0-	71	1	1529	3	Y	116	108	1			21
							43	4	128	9							
*12	3751	X	1470	-0-	-2281	-0-	57	1	1223	3	Y	76	63	1			34
							106	4	84	9							
*01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	3	Y	100	112	1			22
							102	4	110	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	157	1	4941	3	Y	305	301	0			24
							1	4	336	9							
*09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	164	1	4933	3	Y	333	336	0			21
							4	4	366	9							
*10	5487	X	4308	-0-	-1179	-0-	146	1	3744	3	Y	279	278	0			22
							111	4	307	9							
*11	5310	X	3491	-0-	-1819	-0-	125	1	3107	3	Y	232	235	0			19
							4	4	255	9							
*12	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	188	1	4084	3	Y	255	254	0			20
							4	4	281	9							
*01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	196	1	5492	3	Y	254	253	0			21
							4	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	184	1	5764	3	Y	560	555	0			27
							1	4	616	9							
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	157	1	4728	3	Y	489	493	0			23
							4	4	538	9							
*10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	158	1	4054	3	Y	500	498	0			25
							120	4	550	9							
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	129	1	3185	3	Y	398	402	0			21
							4	4	438	9							
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	122	1	2667	3	Y	410	409	0			22
							3	4	451	9							
01	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	143	1	4000	3	Y	444	442	0			24
							3	4	488	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	358	1	2796	3	Y	197	106	1			162
							217	9									
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	320	1	3395	3	Y	183	228	1			117
							201	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	271	1	2859	3	Y	183	215	1			85
							201	9									
*11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	117	1	2445	3	Y	184	154	1			115
							202	9									
*12	3038	X	1485	-0-	-1553	-0-	12	1	1297	3	Y	160	118	1			157
							176	9									
01	4061	X	2391	-0-	-1670	-0-	92	1	2144	3	Y	141	190	1			108
							155	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1	2046	3	Y	151	91	1			131
							166	9									
*09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	233	1	2473	3	Y	234	246	1			119
							257	9									
*10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	223	1	2357	3	Y	219	248	1			90
							241	9									
*11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	115	1	2410	3	Y	252	200	1			142
							277	9									
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	12	1	1279	3	Y	199	150	1			191
							219	9									
01	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	105	1	2426	3	Y	255	291	1			154
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	1404	-0-	1404	6716	22	1	956	3	Y	386	200	0	189	1	6
						1	4	425	9							
*03	T. A.	5156	-0-	5156	11872	99	1	4153	3	Y	815	250	0	561	1	10
						7	4	897	9							
*04	T. A.	2552	-0-	2552	14424	84	1	2287	3	Y	164	110	0	63	1	1
						1	4	180	9							
*05	16318 X	1894	-0-	-14424	-0-	108	1	1662	3	Y	112	50	0	62	1	1
						1	4	123	9							
*06	5130 X	773	-0-	-4357	-0-	53	1	662	3	Y	53	1	0	52	1	1
						58	9									
*07	2852 X	1286	-0-	-1566	-0-	46	1	478	3	Y	693	379	0	307	1	8
						762	9									
*08	2852 X	1726	-0-	-1126	-0-	40	1	653	3	Y	939	671	0	258	1	18
						1033	9									
*09	2760 X	631	-0-	-2129	-0-	12	1	325	3	Y	267	81	0	200	1	4
						294	9									
*10	2852 X	1850	-0-	-1002	-0-	37	1	853	3	Y	873	106	0	750	1	21
						960	9									
*11	1620 X	1005	-0-	-615	-0-	21	1	447	3	Y	488	11	0	491	1	7
						537	9									
*12	589 N	543	-0-	-46	-0-	14	1	286	3	Y	221	3	0	220	1	5
						243	9									
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	781	772	1			10
						859	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

08	3968 X	895	-0-	-3073	-0-	98	1	765	3	Y	29	36	1			51
						32	9									
*09	4140 X	1750	-0-	-2390	-0-	143	1	1511	3	Y	87	95	1			43
						96	9									
*10	4278 X	2826	-0-	-1452	-0-	230	1	2431	3	Y	150	143	1			50
						165	9									
*11	3990 X	3022	-0-	-968	-0-	129	1	2708	3	Y	168	128	1			90
						185	9									
*12	3751 X	2342	-0-	-1409	-0-	20	1	2138	3	Y	167	113	1			144
						184	9									
*01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	128	1	2969	3	Y	177	209	1			112
						195	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	181	1	4640	3	Y	432	431	0			16
						1	4	475	9							
*09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	172	1	4217	3	Y	388	389	0			15
						427	9									
*10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	246	1	4620	3	Y	448	443	0			20
						7	4	493	9							
*11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	183	1	4234	3	Y	391	388	0			23
						21	4	430	9							
*12	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	223	1	4176	3	Y	377	388	0			12
						6	4	415	9							
*01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	223	1	5074	3	Y	442	440	0			15
						4	4	486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	170	1	4323	3	Y	426	425	0			14
						469	9									
*09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	169	1	4149	3	Y	380	381	0			13
						418	9									
*10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	223	1	4208	3	Y	414	410	0			17
						7	4	455	9							
*11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	201	1	4667	3	Y	481	472	0			26
						24	4	529	9							
*12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	3	Y	443	455	0			14
						6	4	487	9							
*01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	207	1	4704	3	Y	439	440	0			14
						3	4	483	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	94	1	2390	3	Y	251	250	0			10
						276	9									
*09	3000 X	1739	-0-	-1261	-0-	62	1	1514	3	Y	148	151	0			7
						163	9									
*10	3038 X	2254	-0-	-784	-0-	103	1	1938	3	Y	191	188	0			10
						3	4	210	9							
*11	3000 X	735	-0-	-2265	-0-	28	1	639	3	Y	59	63	0			6
						3	4	65	9							
*12	3007 X	340	-0-	-2667	-0-	16	1	294	3	Y	27	29	0			4
						30	9									
01	2759 X	492	-0-	-2267	-0-	19	1	434	3	Y	35	35	0			4
						39	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	154	1	3906	3	Y	295	294	0			9
						325	9									
*09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	155	1	3787	3	Y	247	248	0			8
						272	9									
*10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3554	3	Y	252	250	0			10
						5	4	277	9							
*11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	177	1	4107	3	Y	197	197	0			10
						21	4	217	9							
*12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	203	1	3779	3	Y	159	165	0			4
						5	4	175	9							
*01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	181	1	4113	3	Y	171	171	0			5
						3	4	188	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	168	1	4270	3	Y	411	409	0			14
						452	9									
*09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	173	1	4226	3	Y	370	371	0			13
						407	9									
*10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	253	1	4755	3	Y	401	397	0			17
						7	4	441	9							
*11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	197	1	4584	3	Y	377	373	0			21
						24	4	415	9							
*12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	275	1	5137	3	Y	416	424	0			13
						7	4	458	9							
*01	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	213	1	4821	3	Y	390	391	0			12
						3	4	429	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	170	1	4334	3	Y	585	586	0			19
							644	9									
*09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	163	1	4002	3	Y	522	523	0			18
							574	9									
*10	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	187	1	3508	3	Y	593	587	0			24
							5	4	652	9							
*11	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	149	1	3461	3	Y	546	540	0			30
							17	4	601	9							
*12	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	171	1	3164	3	Y	488	504	0			14
							3	4	537	9							
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	155	1	3540	3	Y	493	494	0			13
							3	4	542	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	616	1	3285	3	Y	330	317	1			52
							252	4	363	9							
*09	4230	X	3569	-0-	-661	-0-	428	1	2821	3	Y	290	272	1			70
							1	4	319	9							
*10	4371	X	3021	-0-	-1350	-0-	324	1	2270	3	Y	312	330	1			52
							84	4	343	9							
*11	4380	X	3054	-0-	-1326	-0-	120	1	2545	3	Y	289	286	1			55
							71	4	318	9							
*12	4526	X	3304	-0-	-1222	-0-	127	1	2695	3	Y	226	183	1			98
							233	4	249	9							
*01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	162	1	2907	3	Y	278	318	1			58
							255	4	306	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	360	1	1920	3	Y	160	148	1			25
							147	4	176	9							
*09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	445	1	2935	3	Y	151	139	1			37
							1	4	166	9							
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	507	1	3538	3	Y	189	195	1			31
							130	4	208	9							
*11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	156	1	3314	3	Y	153	154	1			30
							92	4	168	9							
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	145	1	3072	3	Y	178	135	1			73
							266	4	196	9							
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	134	1	2414	3	Y	166	202	1			37
							213	4	183	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	3	Y	457	465	0			14
							1	4	503	9							
*09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	203	1	3271	3	Y	853	854	0			13
							6	4	938	9							
*10	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	907	3	Y	273	274	0			12
							12	4	300	9							
*11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	3	Y	327	323	0			16
							42	4	360	9							
*12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	279	282	0			13
							21	4	307	9							
01	1829	X	1390	-0-	-439	-0-	83	1	975	3	Y	291	291	0			13
							12	4	320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	3	Y	581	598	0			24
							1	4	639	9							
*09	4860	X	2377	-0-	-2483	-0-	113	1	1833	3	Y	388	391	0			21
							4	4	427	9							
*10	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	192	1	3180	3	Y	948	944	0			25
							42	4	1043	9							
*11	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	169	1	2811	3	Y	822	813	0			34
							112	4	904	9							
*12	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	220	1	2862	3	Y	965	972	0			27
							70	4	1062	9							
*01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	227	1	2679	3	Y	609	609	0			27
							33	4	670	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	4647	-0-	-1398	-0-	491	1	3838	3	Y	289	178	1			267
							318	9									
*09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	492	1	5233	3	Y	432	467	1			232
							1	4	475	9							
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	486	1	5133	3	Y	417	470	1			179
							459	9									
*11	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	241	1	5047	3	Y	350	306	1			223
							385	9									
*12	6045	X	2797	-0-	-3248	-0-	21	1	2448	3	Y	297	226	1			294
							1	4	327	9							
01	6417	X	4049	-0-	-2368	-0-	154	1	3581	3	Y	285	373	1			206
							314	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	2849	-0-	-4343	-0-	148	1	2606	3	Y	85	101	1			79
							1	4	94	9							
*09	6960	X	4119	-0-	-2841	-0-	328	1	3486	3	Y	144	100	1			123
							147	4	158	9							
*10	5735	X	4000	-0-	-1735	-0-	260	1	2659	3	Y	201	200	1			124
							860	4	221	9							
*11	5550	X	3265	-0-	-2285	-0-	19	1	2317	3	Y	105	108	1			121
							813	4	116	9							
*12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	48	1	4522	3	Y	162	10	1			273
							1477	4	178	9							
01	4278	X	1162	-0-	-3116	-0-	75	1	657	3	Y	60	251	1			82
							364	4	66	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	3019	-0-	-7986	-0-	159	1	2795	3	Y	58	54	1			41
							1	4	64	9							
*09	9120	X	5851	-0-	-3269	-0-	472	1	5027	3	Y	126	75	1			92
							213	4	139	9							
*10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	415	1	4266	3	Y	132	138	1			86
							1381	4	145	9							
*11	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	21	1	2470	3	Y	29	54	1			61
							867	4	32	9							
*12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	56	1	5311	3	Y	79	5	1			135
							1736	4	87	9							
*01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	567	1	4972	3	Y	193	247	1			81
							2760	4	212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	50	1	3734	3	Y	460	465	0			38
							1	4	506	9							
*09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	58	1	2943	3	Y	527	521	0			44
							3	4	580	9							
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	49	1	3300	3	Y	499	504	0			39
							5	4	549	9							
*11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	79	1	2960	3	Y	365	368	0			36
							4	4	402	9							
*12	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	61	1	2841	3	Y	528	527	0			37
							1	4	581	9							
01	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	108	1	3309	3	Y	603	590	0			50
							1	4	663	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	3	Y	424	430	0			31
							466	9									
*09	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	30	1	1493	3	Y	349	354	0			26
							1	4	384	9							
*10	2604	N	2007	-0-	-597	-0-	22	1	1553	3	Y	390	390	0			26
							3	4	429	9							
*11	2460	N	1709	-0-	-751	-0-	34	1	1293	3	Y	345	343	0			28
							2	4	380	9							
*12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	3	Y	339	314	0			25
							373	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	3	Y	543	553	0			17
							1	4	597	9							
*09	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	90	1	1455	3	Y	379	381	0			15
							3	4	417	9							
*10	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	72	1	1202	3	Y	505	504	0			16
							16	4	556	9							
*11	2070	X	1604	-0-	-466	-0-	66	1	1085	3	Y	373	369	0			20
							43	4	410	9							
*12	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	99	1	1297	3	Y	422	426	0			16
							32	4	464	9							
*01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	Y	585	585	0			16
							18	4	644	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	Y	37	46	1			37
							1	4	41	9							
*09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
*10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	12236	-0-	-350	-0-	701	1	11136	3	Y	363	367	1			18
							399	9									
*09	12180	X	11677	-0-	-503	-0-	626	1	10707	3	Y	304	297	1			25
							10	4	334	9							
*10	12586	X	11455	-0-	-1131	-0-	621	1	10476	3	Y	325	330	1			20
							358	9									
*11	11820	X	11723	-0-	-97	-0-	640	1	10750	3	Y	302	308	1			14
							1	4	332	9							
*12	12214	X	12009	-0-	-205	-0-	645	1	10989	3	Y	341	319	1			36
							375	9									
01	11842	X	11572	-0-	-270	-0-	640	1	10604	3	Y	298	317	1			17
							328	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

08	7719	X	7288	-0-	-431	-0-	415	1	6591	3	Y	256	257	1			16
							282	9									
*09	7470	X	6819	-0-	-651	-0-	360	1	6164	3	Y	263	254	1			25
							6	4	289	9							
*10	7719	X	6796	-0-	-923	-0-	364	1	6136	3	Y	269	274	1			20
							296	9									
*11	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	360	1	6044	3	Y	255	259	1			16
							281	9									
*12	7409	X	7179	-0-	-230	-0-	379	1	6456	3	Y	313	293	1			36
							344	9									
*01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	371	1	6154	3	Y	360	374	1			24
							396	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	452	1	7190	3	Y	348	347	1			20
							383	9									
*09	7470	X	7459	-0-	-11	-0-	391	1	6687	3	Y	341	331	1			30
							6	4	375	9							
*10	7719	X	7548	-0-	-171	-0-	401	1	6756	3	Y	355	361	1			24
							391	9									
*11	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	395	1	6635	3	Y	330	335	1			19
							363	9									
*12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	416	1	7091	3	Y	370	346	1			43
							407	9									
*01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	419	1	6942	3	Y	332	353	1			21
							365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	193	-0-	193	193	4	1	163	3	Y	24	12	0	12	1	-0-
						26	9									
*03	T. A.	190	-0-	190	383	4	1	146	3	Y	36	11	0	25	1	-0-
						40	9									
*04	T. A.	1151	-0-	1151	1534	39	1	1072	3	Y	35	24	0	11	1	-0-
						1	4	39	9							
*05	T. A.	1348	-0-	1348	2882	80	1	1226	3	Y	38	17	0	21	1	-0-
						42	9									
*06	5838 X	2956	-0-	-2882	-0-	181	1	2268	3	Y	460	10	0	445	1	5
						1	4	506	9							
*07	992 X	992	-0-	-0-	-0-	56	1	586	3	Y	318	174	0	146	1	3
						350	9									
*08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	Y	558	399	0	152	1	10
						614	9									
*09	2490 X	245	-0-	-2245	-0-	5	1	124	3	Y	105	32	0	82	1	1
						116	9									
*10	2573 X	2392	-0-	-181	-0-	43	1	1012	3	Y	1215	147	0	1039	1	30
						1337	9									
*11	2970 X	1602	-0-	-1368	-0-	31	1	667	3	Y	822	19	0	821	1	12
						904	9									
*12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	428	5	0	425	1	10
						471	9									
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	436	438	1			9
						480	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

08	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	475	1	7546	3	Y	437	435	1			21
						481	9									
*09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	411	1	7046	3	Y	430	416	1			35
						7	4	473	9							
*10	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	421	1	7092	3	Y	415	424	1			26
						457	9									
*11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	432	1	7272	3	Y	390	396	1			20
						1	4	429	9							
*12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	419	1	7144	3	Y	422	396	1			46
						464	9									
*01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	439	1	7269	3	Y	474	493	1			28
						521	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	152	1	3862	3	Y	592	596	0			21
						651	9									
*09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	153	1	3743	3	Y	572	572	0			21
						629	9									
*10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	204	1	3829	3	Y	626	619	0			28
						6	4	689	9							
*11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	157	1	3632	3	Y	720	707	0			41
						18	4	792	9							
*12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4035	3	Y	782	798	0			25
						5	4	860	9							
*01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	3	Y	704	707	0			22
						3	4	774	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	230	222	0			8
							253	9									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	212	211	0			9
							233	9									
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	8	15	0			2
							9	9									
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4396	-0-	-564	-0-	140	1	3561	3	Y	632	631	0			23
							695	9									
*09	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	147	1	3595	3	Y	608	608	0			23
							669	9									
*10	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	192	1	3616	3	Y	639	633	0			29
							6	4	703	9							
*11	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	151	1	3501	3	Y	578	572	0			35
							17	4	636	9							
*12	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	187	1	3497	3	Y	564	579	0			20
							5	4	620	9							
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	148	1	3378	3	Y	492	495	0			16
							3	4	541	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	418	1	3199	3	Y	518	511	0			59
							1	4	570	9							
*09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	395	1	3148	3	Y	564	580	0			43
							1	4	620	9							
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	360	1	3500	3	Y	609	609	0			43
							3	4	670	9							
*11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	268	1	2894	3	Y	529	530	0			42
							1	4	582	9							
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	302	1	3170	3	Y	572	568	0			46
							629	9									
01	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	338	1	2844	3	Y	548	535	0			58
							603	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	479	1	3669	3	Y	681	670	0			63
							1	4	749	9							
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	422	1	3361	3	Y	637	656	0			44
							1	4	701	9							
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	327	1	3182	3	Y	580	580	0			44
							3	4	638	9							
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	290	1	3129	3	Y	626	626	0			44
							1	4	689	9							
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	316	1	3326	3	Y	611	607	0			48
							672	9									
*01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	424	1	3582	3	Y	673	656	0			66
							1	4	740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3195	-0-	3195	8828	315	1	2418	3	Y	419	412	0			34
						1	4	461	9							
*09	12720 X	3892	-0-	-8828	-0-	366	1	2904	3	Y	565	574	0			25
						622	9									
*10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	257	1	2503	3	Y	503	503	0			25
						2	4	553	9							
*11	5460 X	2756	-0-	-2704	-0-	191	1	2051	3	Y	467	467	0			25
						514	9									
*12	5642 X	2873	-0-	-2769	-0-	196	1	2059	3	Y	562	558	0			29
						618	9									
01	3813 X	3308	-0-	-505	-0-	272	1	2292	3	Y	676	658	0			47
						744	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	3	Y	638	628	0			71
						1	4	702	9							
*09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	207	1	1644	3	Y	419	439	0			51
						461	9									
*10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	209	1	2036	3	Y	514	514	0			51
						2	4	565	9							
*11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	234	1	2522	3	Y	685	685	0			51
						1	4	754	9							
*12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	221	1	2325	3	Y	632	628	0			55
						695	9									
*01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	280	1	2357	3	Y	612	597	0			70
						673	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	208	1	1598	3	Y	231	227	0			4
						1	4	254	9							
*09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	182	1	1447	3	Y	317	319	0			2
						349	9									
*10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	127	1	1236	3	Y	286	285	0			3
						1	4	315	9							
*11	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	114	1	1218	3	Y	301	302	0			2
						331	9									
*12	2046 N	1529	-0-	-517	-0-	113	1	1186	3	Y	209	207	0			4
						230	9									
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	3	Y	215	210	0			9
						237	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

08	5301 X	4979	-0-	-322	-0-	515	1	3949	3	Y	466	459	0			95
						2	4	513	9							
*09	5130 X	4715	-0-	-415	-0-	471	1	3745	3	Y	453	479	0			69
						1	4	498	9							
*10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	521	1	5064	3	Y	712	713	0			68
						4	4	783	9							
*11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	399	1	4300	3	Y	674	675	0			67
						1	4	741	9							
*12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	430	1	4519	3	Y	720	715	0			72
						792	9									
01	4991 X	4216	-0-	-775	-0-	385	1	3247	3	Y	531	519	0			84
						584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2910	-0-	-190	652	285	1	2185	3	Y	399	392	0			30
							1	4	439	9							
*09	3000	N	2604	-0-	-396	256	254	1	2020	3	Y	300	309	0			21
							330	9									
*10	2671	X	2415	-0-	-256	-0-	186	1	1810	3	Y	379	379	0			21
							2	4	417	9							
*11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	157	1	1686	3	Y	531	531	0			21
							584	9									
*12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	173	1	1816	3	Y	579	575	0			25
							637	9									
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	195	1	1639	3	Y	311	305	0			31
							342	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	104	1	791	3	Y	273	269	0			24
							300	9									
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	680	3	Y	259	265	0			18
							285	9									
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1108	3	Y	309	309	0			18
							1	4	340	9							
*11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	69	1	738	3	Y	251	251	0			18
							276	9									
*12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	53	1	552	3	Y	222	221	0			19
							244	9									
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	127	124	0			22
							140	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	411	1	3151	3	Y	778	767	0			55
							1	4	856	9							
*09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	374	1	2980	3	Y	692	708	0			39
							1	4	761	9							
*10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	361	1	3511	3	Y	633	632	0			40
							3	4	696	9							
*11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	249	1	2685	3	Y	748	748	0			40
							1	4	823	9							
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	228	1	2394	3	Y	815	809	0			46
							897	9									
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2191	3	Y	852	831	0			67
							937	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	494	1	3789	3	Y	816	804	0			69
							2	4	898	9							
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	376	1	2997	3	Y	652	673	0			48
							1	4	717	9							
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	281	1	2731	3	Y	633	633	0			48
							2	4	696	9							
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	228	1	2454	3	Y	586	587	0			47
							645	9									
*12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	516	1	5427	3	Y	831	825	0			53
							1	4	914	9							
*01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	527	1	4444	3	Y	706	689	0			70
							1	4	777	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	364	1	2793	3	Y	669	659	0			63
							1	4	736	9							
*09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	308	1	2447	3	Y	620	638	0			45
							682	9									
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	275	1	2678	3	Y	647	646	0			46
							2	4	712	9							
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	224	1	2409	3	Y	621	622	0			45
							683	9									
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	220	1	2307	3	Y	533	530	0			48
							586	9									
*01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	331	1	2789	3	Y	728	709	0			67
							801	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	223	1	4600	3	Y	199	197	0			15
							219	9									
*09	5160	X	4822	-0-	-338	-0-	238	1	4394	3	Y	173	175	0			13
							190	9									
*10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	203	1	4914	3	Y	229	228	0			14
							252	9									
*11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	223	1	4259	3	Y	224	224	0			14
							246	9									
*12	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	216	1	4308	3	Y	198	198	0			14
							218	9									
01	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	208	1	3930	3	Y	117	121	0			10
							129	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	3	Y	280	268	1			20
							14	4	308	9							
*09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	449	1	7021	3	Y	256	256	1			20
							1	4	282	9							
*10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	442	1	7443	3	Y	271	273	1			18
							2	4	298	9							
*11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	437	1	7263	3	Y	253	248	1			23
							1	4	278	9							
*12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	409	1	6770	3	Y	308	317	1			14
							339	9									
01	6293	X	5033	-0-	-1260	-0-	275	1	4525	3	Y	212	216	1			10
							233	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	594	1	9413	3	Y	295	284	1			23
							17	4	325	9							
*09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	479	1	7479	3	Y	197	202	1			18
							1	4	217	9							
*10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	477	1	8037	3	Y	262	261	1			19
							2	4	288	9							
*11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	460	1	7647	3	Y	239	236	1			22
							1	4	263	9							
*12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	483	1	7992	3	Y	304	312	1			14
							334	9									
*01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	484	1	7993	3	Y	329	326	1			17
							1	4	362	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	491	1	7777	3	Y	250	240	1			15
							14	4	275	9							
*09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	446	1	6973	3	Y	217	218	1			14
							1	4	239	9							
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	422	1	7098	3	Y	256	256	1			14
							1	4	282	9							
*11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	393	1	6526	3	Y	214	212	1			16
							235	9									
*12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	424	1	7014	3	Y	262	270	1			8
							288	9									
*01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	431	1	7125	3	Y	300	298	1			10
							1	4	330	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	566	1	8975	3	Y	286	275	1			22
							17	4	315	9							
*09	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	522	1	8154	3	Y	274	273	1			23
							1	4	301	9							
*10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	505	1	8501	3	Y	318	318	1			23
							2	4	350	9							
*11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	531	1	8826	3	Y	274	271	1			26
							1	4	301	9							
*12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	531	1	8781	3	Y	267	281	1			12
							294	9									
*01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	525	1	8669	3	Y	344	340	1			16
							1	4	378	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	355	1	2779	3	Y	233	133	1			197
							256	9									
*09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	218	1	2308	3	Y	190	259	1			128
							209	9									
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	215	1	2264	3	Y	164	212	1			80
							180	9									
*11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	101	1	2115	3	Y	174	147	1			107
							191	9									
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1158	3	Y	188	128	1			167
							207	9									
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	109	1	2534	3	Y	220	249	1			139
							242	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13455	-0-	-681	-0-	443	1	12266	3	Y	678	698	0			89
							746	9									
*09	12900	X	12436	-0-	-464	-0-	418	1	11270	3	Y	680	680	0			89
							748	9									
*10	13330	X	12858	-0-	-472	-0-	445	1	11650	3	Y	694	706	0			77
							763	9									
*11	13050	X	11382	-0-	-1668	-0-	66	1	10561	3	Y	686	647	0			116
							755	9									
*12	13485	X	11684	-0-	-1801	-0-	63	1	10765	3	Y	778	819	0			75
							856	9									
01	12927	X	11551	-0-	-1376	-0-	39	1	10708	3	Y	731	728	0			79
							804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	Y	11	12	0			3
							1	4	12	9							
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	9	1	714	3	Y	7	7	0			3
							15	4	8	9							
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	375	3	Y	4	4	0			3
							1	4	4	9							
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	76	74	0			7
							84	9									
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	34	36	0			5
							37	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	42	1	3462	3	Y	241	249	0			37
							10	4	265	9							
*09	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	38	1	3054	3	Y	248	250	0			35
							64	4	273	9							
*10	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	48	1	2791	3	Y	276	273	0			38
							8	4	304	9							
*11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	97	1	3347	3	Y	265	254	0			49
							1	4	292	9							
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	59	1	3560	3	Y	312	306	0			55
							1	4	343	9							
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	80	1	3831	3	Y	317	331	0			41
							2	4	349	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	55	1	4502	3	Y	468	480	0			57
							13	4	515	9							
*09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	46	1	3710	3	Y	417	421	0			53
							78	4	459	9							
*10	3844	X	2717	-0-	-1127	-0-	41	1	2371	3	Y	271	269	0			55
							7	4	298	9							
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	97	1	3387	3	Y	346	331	0			70
							2	4	381	9							
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	60	1	3646	3	Y	403	395	0			78
							1	4	443	9							
01	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	63	1	2954	3	Y	334	355	0			57
							1	4	367	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		880	-0-	880	880	14	1	778	3	Y	78	77	0			1
							2	4	86	9							
*11	T. A.		437	-0-	437	1317	12	1	399	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*12	T. A.		486	-0-	486	1803	7	1	454	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*01	2345	N	542	-0-	-1803	-0-	11	1	498	3	Y	30	30	0			1
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4159	-0-	1059	1655	47	1	3746	3	Y	324	329	0			26
							10	4	356	9							
*09	5163	X	3508	-0-	-1655	-0-	39	1	3137	3	Y	243	246	0			23
							65	4	267	9							
*10	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	40	1	2326	3	Y	170	169	0			24
							7	4	187	9							
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	88	1	3028	3	Y	213	204	0			33
							1	4	234	9							
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	51	1	3133	3	Y	198	195	0			36
							1	4	218	9							
*01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	84	1	3985	3	Y	230	239	0			27
							2	4	253	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					1
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	222	1	4568	3	Y	458	454	0			34
							504	9									
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	230	1	4241	3	Y	402	406	0			30
							442	9									
*10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	180	1	4343	3	Y	410	408	0			32
							451	9									
*11	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	202	1	3863	3	Y	405	406	0			31
							446	9									
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	218	1	4343	3	Y	464	461	0			34
							510	9									
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	265	1	4991	3	Y	550	556	0			28
							605	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	3	Y	485	487	0			5
							534	9									
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	112	1	1804	3	Y	367	368	0			4
							3	4	404	9							
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	3	Y	423	422	0			5
							18	4	465	9							
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	382	377	0			10
							39	4	420	9							
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	288	290	0			8
							22	4	317	9							
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	3	Y	417	416	0			9
							14	4	459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	328	1	2862	3	Y	634	619	0	16	1	11
						1	4	697	9							
*09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	375	1	3231	3	Y	1116	1112	0			15
						3	4	1228	9							
*10	3627 X	2995	-0-	-632	-0-	215	1	2072	3	Y	642	635	0			22
						2	4	706	9							
*11	3510 X	2749	-0-	-761	-0-	186	1	1943	3	Y	562	573	0			11
						2	4	618	9							
*12	3627 X	2864	-0-	-763	-0-	201	1	2163	3	Y	454	450	0			15
						1	4	499	9							
01	3038 X	2166	-0-	-872	-0-	161	1	1632	3	Y	339	342	0			9
						373	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	270	1	5563	3	Y	293	290	0			23
						322	9									
*09	5550 X	5387	-0-	-163	-0-	263	1	4839	3	Y	259	262	0			20
						285	9									
*10	5735 X	5401	-0-	-334	-0-	201	1	4867	3	Y	303	302	0			21
						333	9									
*11	5550 X	4397	-0-	-1153	-0-	202	1	3863	3	Y	302	303	0			20
						332	9									
*12	5735 X	4248	-0-	-1487	-0-	188	1	3732	3	Y	298	296	0			22
						328	9									
01	5611 X	4210	-0-	-1401	-0-	195	1	3682	3	Y	303	308	0			18
						333	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	5917	-0-	-283	-0-	239	1	4932	3	Y	678	671	0			48
						746	9									
*09	6000 X	4880	-0-	-1120	-0-	223	1	4111	3	Y	496	503	0			41
						546	9									
*10	5921 X	5303	-0-	-618	-0-	188	1	4536	3	Y	526	523	0			44
						579	9									
*11	5730 X	5176	-0-	-554	-0-	231	1	4416	3	Y	481	483	0			42
						529	9									
*12	5921 X	5417	-0-	-504	-0-	232	1	4620	3	Y	514	510	0			46
						565	9									
01	5053 X	5032	-0-	-21	-0-	226	1	4268	3	Y	489	499	0			36
						538	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	149	1	3068	3	Y	330	327	0			33
						363	9									
*09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	153	1	2813	3	Y	363	366	0			30
						399	9									
*10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	2809	3	Y	376	374	0			32
						414	9									
*11	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	131	1	2490	3	Y	313	314	0			31
						344	9									
*12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	155	1	3086	3	Y	396	393	0			34
						436	9									
*01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	160	1	3010	3	Y	398	404	0			27
						438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	18	1	5965	3	Y	335	315	0			24
							1	4	369	9							
*09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	22	1	5772	3	Y	289	297	0			16
							318	9									
*10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	26	1	5950	3	Y	257	249	0			24
							283	9									
*11	6030	X	5822	-0-	-208	-0-	25	1	5480	3	Y	288	289	0			23
							317	9									
*12	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	22	1	5567	3	Y	291	266	0	25	1	23
							320	9									
01	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	20	1	5183	3	Y	308	312	0			19
							339	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	110	1	3465	3	Y	284	282	0			17
							1	4	312	9							
*09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	133	1	3992	3	Y	349	351	0			15
							3	4	384	9							
*10	4433	X	3476	-0-	-957	-0-	114	1	2937	3	Y	307	306	0			16
							87	4	338	9							
*11	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	114	1	2798	3	Y	296	298	0			14
							3	4	326	9							
*12	4433	X	3279	-0-	-1154	-0-	126	1	2737	3	Y	375	373	0			16
							3	4	413	9							
01	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	128	1	3597	3	Y	408	406	0			18
							3	4	449	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	56	1	4530	3	Y	590	609	0			83
							13	4	649	9							
*09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	57	1	4541	3	Y	583	588	0			78
							94	4	641	9							
*10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	76	1	4392	3	Y	745	737	0			86
							13	4	820	9							
*11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	140	1	4823	3	Y	644	619	0			111
							2	4	708	9							
*12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	91	1	5468	3	Y	741	726	0			126
							1	4	815	9							
01	4712	X	1726	-0-	-2986	-0-	31	1	1486	3	Y	189	228	0			87
							1	4	208	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	332	1	6832	3	Y	636	629	0			44
							700	9									
*09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	319	1	5888	3	Y	534	540	0			38
							587	9									
*10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	259	1	6258	3	Y	573	570	0			41
							630	9									
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	5304	3	Y	549	550	0			40
							604	9									
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	273	1	5432	3	Y	573	570	0			43
							630	9									
01	7719	X	6739	-0-	-980	-0-	305	1	5755	3	Y	617	625	0			34
							679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	27	1	2021	3	Y	436	453	0			32
							480	9									
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	57	1	2911	3	Y	704	685	0			51
							3	4	774	9							
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	42	1	2864	3	Y	674	680	0			45
							5	4	741	9							
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	74	1	2781	3	Y	692	680	0			57
							4	4	761	9							
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	80	1	3714	3	Y	888	891	0			54
							1	4	977	9							
*01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	3	Y	704	705	0			53
							1	4	774	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	46	1	3784	3	Y	357	367	0			45
							11	4	393	9							
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	42	1	3330	3	Y	373	376	0			42
							69	4	410	9							
*10	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	52	1	2998	3	Y	326	323	0			45
							9	4	359	9							
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	97	1	3389	3	Y	309	297	0			57
							2	4	340	9							
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	3855	3	Y	395	387	0			65
							1	4	435	9							
01	3658	X	1014	-0-	-2644	-0-	19	1	901	3	Y	85	105	0			45
							94	9									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	24	1	1772	3	Y	253	259	0			23
							278	9									
*09	2370	X	1847	-0-	-523	-0-	31	1	1563	3	Y	229	230	0			22
							1	4	252	9							
*10	2449	X	1614	-0-	-835	-0-	20	1	1319	3	Y	248	248	0			22
							2	4	273	9							
*11	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	35	1	1318	3	Y	318	308	0			32
							2	4	350	9							
*12	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	30	1	1372	3	Y	347	351	0			28
							382	9									
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1592	3	Y	188	195	0			21
							207	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3373	-0-	-2331	-0-	141	1	2901	3	Y	301	298	0			26
							331	9									
*09	4080	X	3367	-0-	-713	-0-	156	1	2870	3	Y	310	313	0			23
							341	9									
*10	4402	X	2800	-0-	-1602	-0-	98	1	2366	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
*11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	3	Y	525	524	0			25
							578	9									
*12	4371	X	2856	-0-	-1515	-0-	118	1	2347	3	Y	355	354	0			26
							391	9									
01	3410	X	1955	-0-	-1455	-0-	85	1	1596	3	Y	249	255	0			20
							274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944 X	6140	-0-	-804	-0-	249	1	5128	3	Y	694	687	0			52
						763	9									
*09	6720 X	5884	-0-	-836	-0-	268	1	4938	3	Y	616	623	0			45
						678	9									
*10	6944 X	6314	-0-	-630	-0-	220	1	5331	3	Y	694	690	0			49
						763	9									
*11	6720 X	5511	-0-	-1209	-0-	238	1	4549	3	Y	658	659	0			48
						724	9									
*12	6293 X	5417	-0-	-876	-0-	223	1	4445	3	Y	681	677	0			52
						749	9									
01	5890 X	5662	-0-	-228	-0-	246	1	4632	3	Y	713	723	0			41
						784	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	27	1	2170	3	Y	57	61	0			14
						6	4	63	9							
*09	2160 X	2102	-0-	-58	-0-	24	1	1956	3	Y	74	75	0			13
						41	4	81	9							
*10	2232 X	1883	-0-	-349	-0-	30	1	1745	3	Y	94	93	0			14
						5	4	103	9							
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	3	Y	88	84	0			18
						1	4	97	9							
*12	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	33	1	1969	3	Y	100	98	0			20
						110	9									
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	3	Y	76	81	0			15
						1	4	84	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	35	1	2874	3	Y	155	162	0			25
						8	4	171	9							
*09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	34	1	2720	3	Y	204	205	0			24
						57	4	224	9							
*10	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	43	1	2486	3	Y	219	217	0			26
						7	4	241	9							
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	3	Y	192	185	0			33
						1	4	211	9							
*12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	51	1	3081	3	Y	236	231	0			38
						1	4	260	9							
01	2883 X	927	-0-	-1956	-0-	18	1	839	3	Y	64	75	0			27
						70	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	14	1	3565	3	Y	232	233	0			7
						1	4	255	9							
*09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	8	1	3400	3	Y	199	199	0			7
						10	4	219	9							
*10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	17	1	3486	3	Y	146	146	0			7
						6	4	161	9							
*11	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	23	1	3049	3	Y	163	162	0			8
						12	4	179	9							
*12	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	30	1	3149	3	Y	265	262	0			11
						16	4	292	9							
*01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3395	3	Y	301	303	0			9
						11	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	14	1	3732	3	Y	316	317	0			7
						1	4	348	9							
*09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	8	1	3510	3	Y	302	302	0			7
						10	4	332	9							
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	257	257	0			7
						6	4	283	9							
*11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	25	1	3160	3	Y	296	293	0			10
						12	4	326	9							
*12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	32	1	3252	3	Y	272	269	0			13
						16	4	299	9							
*01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	40	1	3748	3	Y	337	339	0			11
						13	4	371	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	20	1	5121	3	Y	318	320	0			7
						1	4	350	9							
*09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	11	1	4802	3	Y	306	305	0			8
						14	4	337	9							
*10	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	23	1	4907	3	Y	264	264	0			8
						9	4	290	9							
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	34	1	4459	3	Y	330	328	0			10
						18	4	363	9							
*12	5022 X	4820	-0-	-202	-0-	43	1	4419	3	Y	305	303	0			12
						22	4	336	9							
*01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	50	1	4655	3	Y	296	299	0			9
						16	4	326	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	8	1	1987	3	Y	134	135	0			2
						147	9									
*09	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	4	1	1864	3	Y	129	129	0			2
						6	4	142	9							
*10	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	8	1	1616	3	Y	112	112	0			2
						3	4	123	9							
*11	2070 N	1503	-0-	-567	-0-	10	1	1385	3	Y	93	93	0			2
						6	4	102	9							
*12	2108 N	1571	-0-	-537	-0-	14	1	1437	3	Y	103	102	0			3
						7	4	113	9							
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1239	3	Y	98	99	0			2
						4	4	108	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	30	1	2470	3	Y	137	143	0			16
						7	4	151	9							
*09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	29	1	2325	3	Y	154	156	0			14
						48	4	169	9							
*10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	39	1	2205	3	Y	192	190	0			16
						6	4	211	9							
*11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	75	1	2595	3	Y	185	178	0			23
						1	4	204	9							
*12	3100 N	3295	-0-	195	195	50	1	2983	3	Y	238	233	0			28
						262	9									
*01	1306 N	1111	-0-	-195	-0-	22	1	1008	3	Y	74	86	0			16
						81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	56	1	4569	3	Y	343	361	0			73
							13	4	377	9							
*09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	53	1	4210	3	Y	447	451	0			69
							87	4	492	9							
*10	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	68	1	3897	3	Y	497	492	0			74
							11	4	547	9							
*11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	123	1	4270	3	Y	465	447	0			92
							2	4	512	9							
*12	4836	X	2861	-0-	-1975	-0-	42	1	2489	3	Y	300	295	0			97
							330	9									
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	85	1	4024	3	Y	429	453	0			73
							2	4	472	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	8357	-0-	-44	-0-	580	1	6940	3	Y	761	764	0			48
							837	9									
*09	8130	X	7594	-0-	-536	-0-	530	1	6254	3	Y	736	729	0			55
							810	9									
*10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
*11	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	763	1	9156	3	Y	955	900	0			55
							1051	9									
*12	8370	X	7655	-0-	-715	-0-	473	1	6249	3	Y	848	847	0			56
							933	9									
*01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	298	1	5340	3	Y	701	706	0			52
							771	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	371	1	4446	3	Y	472	479	0			27
							519	9									
*09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	377	1	4454	3	Y	476	471	0			32
							524	9									
*10	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	760	1	8985	3	Y	865	834	0			63
							952	9									
*11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	557	1	6694	3	Y	601	626	0			38
							661	9									
*12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	410	1	5419	3	Y	550	552	0			36
							605	9									
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	254	1	4544	3	Y	544	541	0			39
							598	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	550	1	6580	3	Y	205	202	0			8
							226	9									
*09	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	512	1	6048	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
*10	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	375	1	4434	3	Y	147	149	0			8
							162	9									
*11	5160	X	2480	-0-	-2680	-0-	181	1	2177	3	Y	111	115	0			4
							122	9									
*12	5332	X	1899	-0-	-3433	-0-	116	1	1534	3	Y	226	218	0			12
							249	9									
01	4805	X	1369	-0-	-3436	-0-	62	1	1118	3	Y	172	174	0			10
							189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	165	1	1978	3	Y	307	305	0			18
							338	9									
*09	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	163	1	1925	3	Y	288	285	0			21
							317	9									
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	169	1	1999	3	Y	271	270	0			22
							298	9									
*11	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	140	1	1676	3	Y	216	223	0			15
							238	9									
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	171	1	2254	3	Y	397	385	0			27
							437	9									
*01	3100	N	3131	-0-	31	31	144	1	2583	3	Y	367	365	0			29
							404	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

08	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	204	1	2445	3	Y	320	319	0			16
							352	9									
*09	3150	X	2152	-0-	-998	-0-	145	1	1711	3	Y	269	269	0			16
							296	9									
*10	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	144	1	1700	3	Y	287	285	0			18
							316	9									
*11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	253	1	3032	3	Y	513	505	0			26
							564	9									
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2484	3	Y	355	362	0			19
							391	9									
*01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	3	Y	214	222	0			11
							235	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	208	1	1814	3	Y	463	452	0	12	1	5
							509	9									
*09	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	156	1	1337	3	Y	383	382	0			6
							1	4	421	9							
*10	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	160	1	1547	3	Y	338	334	0			10
							2	4	372	9							
*11	2370	N	1719	-0-	-651	-0-	122	1	1273	3	Y	294	301	0			3
							1	4	323	9							
*12	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	109	1	1170	3	Y	257	254	0			6
							283	9									
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	274	275	0			5
							301	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	158	1	1354	3	Y	729	726	0			3
							1	4	802	9							
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	Y	744	734	0			13
							1	4	818	9							
*11	3000	N	4242	-0-	1242	1242	195	1	2030	3	Y	1832	1836	0			9
							2	4	2015	9							
*12	3100	N	3082	-0-	-18	1224	141	1	1512	3	Y	1299	1288	0			20
							1429	9									
*01	3100	N	10654	-0-	7554	8778	516	1	5235	3	Y	4456	4452	0			23
							1	4	4902	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	4192	-0-	-117	-0-	176	1	3619	3	Y	361	356	0			29
						397	9									
*09	4170 X	3353	-0-	-817	-0-	153	1	2824	3	Y	342	345	0			26
						376	9									
*10	4309 X	3508	-0-	-801	-0-	123	1	2970	3	Y	377	376	0			27
						415	9									
*11	4080 X	3374	-0-	-706	-0-	148	1	2826	3	Y	364	365	0			26
						400	9									
*12	4216 X	3805	-0-	-411	-0-	160	1	3183	3	Y	420	417	0			29
						462	9									
*01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	177	1	3328	3	Y	461	466	0			23
						507	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3427	-0-	-510	-0-	143	1	2956	3	Y	298	295	0			20
						328	9									
*09	3810 X	3237	-0-	-573	-0-	148	1	2730	3	Y	326	328	0			18
						359	9									
*10	3782 X	3357	-0-	-425	-0-	118	1	2847	3	Y	356	355	0			19
						392	9									
*11	3630 X	2444	-0-	-1186	-0-	104	1	1987	3	Y	321	322	0			18
						353	9									
*12	3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	111	1	2219	3	Y	306	304	0			20
						337	9									
01	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	119	1	2239	3	Y	393	397	0			16
						432	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	12	1	3254	3	Y	171	172	0			5
						1	4	188	9							
*09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	7	1	2805	3	Y	141	141	0			5
						8	4	155	9							
*10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	3	Y	148	148	0			5
						5	4	163	9							
*11	2820 X	2671	-0-	-149	-0-	19	1	2489	3	Y	139	138	0			6
						10	4	153	9							
*12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	3	Y	167	166	0			7
						14	4	184	9							
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	31	1	2943	3	Y	169	170	0			6
						10	4	186	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	14	1	3694	3	Y	296	298	0			8
						1	4	326	9							
*09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	9	1	3893	3	Y	300	299	0			9
						11	4	330	9							
*10	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	20	1	4292	3	Y	296	296	0			9
						8	4	326	9							
*11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	29	1	3813	3	Y	288	286	0			11
						15	4	317	9							
*12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	38	1	3839	3	Y	330	327	0			14
						19	4	363	9							
*01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4314	3	Y	380	383	0			11
						14	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	11	1	2935	3	Y	194	195	0			4
						1	4	213	9							
*09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	6	1	2641	3	Y	184	184	0			4
						8	4	202	9							
*10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	14	1	2896	3	Y	190	189	0			5
						5	4	209	9							
*11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	18	1	2460	3	Y	193	192	0			6
						10	4	212	9							
*12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	26	1	2728	3	Y	210	208	0			8
						14	4	231	9							
*01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2368	3	Y	217	219	0			6
						8	4	239	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	14	1	3651	3	Y	268	269	0			8
						1	4	295	9							
*09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	8	1	3605	3	Y	264	263	0			9
						11	4	290	9							
*10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	17	1	3499	3	Y	257	257	0			9
						6	4	283	9							
*11	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	27	1	3539	3	Y	305	303	0			11
						14	4	336	9							
*12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	3	Y	292	290	0			13
						18	4	321	9							
*01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	3799	3	Y	271	273	0			11
						13	4	298	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	9	1	2291	3	Y	88	89	0			8
						97	9									
*09	2310 X	2300	-0-	-10	-0-	5	1	2169	3	Y	109	108	0			9
						6	4	120	9							
*10	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	10	1	2173	3	Y	130	129	0			10
						4	4	143	9							
*11	2310 N	2071	-0-	-239	-0-	14	1	1906	3	Y	130	129	0			11
						8	4	143	9							
*12	2387 N	1898	-0-	-489	-0-	17	1	1762	3	Y	100	99	0			12
						9	4	110	9							
*01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	148	149	0			11
						7	4	163	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	291	1	3484	3	Y	405	406	0			26
						446	9									
*09	3960 X	3862	-0-	-98	-0-	267	1	3156	3	Y	399	395	0			30
						439	9									
*10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	323	1	3823	3	Y	427	422	0			35
						470	9									
*11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	292	1	3505	3	Y	381	389	0			27
						419	9									
*12	4092 X	2851	-0-	-1241	-0-	179	1	2361	3	Y	283	288	0			22
						311	9									
*01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	237	1	4236	3	Y	408	397	0			33
						449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	394	1	4713	3	Y	745	753	0			45
							820	9									
*09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	395	1	4662	3	Y	753	744	0			54
							828	9									
*10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	483	1	5710	3	Y	806	797	0			63
							887	9									
*11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	584	1	7010	3	Y	944	947	0			60
							1038	9									
*12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	514	1	6781	3	Y	1047	1037	0			70
							1152	9									
*01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	318	1	5687	3	Y	811	820	0			61
							892	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	673	-0-	-3419	-0-	41	1	489	3	Y	130	142	0			13
							143	9									
*09	3960	X	448	-0-	-3512	-0-	26	1	301	3	Y	110	111	0			12
							121	9									
*10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	284	1	3745	3	Y	286	269	0			17
							315	9									
*01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	207	1	3698	3	Y	311	306	0			22
							342	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	611	1	7326	3	Y	374	376	0			20
							1	4	411	9							
*09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	568	1	6702	3	Y	214	221	0			13
							235	9									
*10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	504	1	5959	3	Y	156	160	0			9
							172	9									
*11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	47	-0-	-5471	-0-	2	1	43	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	449	1	5379	3	Y	386	393	0			22
							425	9									
*09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	340	1	4008	3	Y	311	312	0			21
							342	9									
*10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
01	3317	X	91	-0-	-3226	-0-	3	1	63	3	Y	23	21	0			2
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	210	-0-	-1743	-0-	16	1	191	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	3000	N	3928	-0-	928	928	271	1	3203	3	Y	413	385	0			28
							454	9									
*10	3100	N	12018	-0-	8918	9846	847	1	10034	3	Y	1033	983	0			78
							1	4	1136	9							
*11	3000	N	10493	-0-	7493	17339	760	1	9138	3	Y	540	581	0			37
							1	4	594	9							
*12	29745	X	12406	-0-	-17339	-0-	832	1	10988	3	Y	533	534	0			36
							586	9									
*01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	480	1	8590	3	Y	577	570	0			43
							635	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	3	Y	194	189	0			13
							213	9									
*09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	104	1	1232	3	Y	245	239	0			19
							270	9									
*10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	343	1	4055	3	Y	891	842	0			68
							980	9									
*11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	438	1	5258	3	Y	1074	1073	0			69
							1181	9									
*12	3100	N	6028	-0-	2928	2928	369	1	4866	3	Y	721	738	0			52
							793	9									
*01	9741	X	6813	-0-	-2928	-0-	330	1	5908	3	Y	523	533	0			42
							575	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	19	1	6173	3	Y	349	328	0			27
							1	4	384	9							
*09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	22	1	5886	3	Y	299	307	0			19
							329	9									
*10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	27	1	6215	3	Y	289	279	0			29
							318	9									
*11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	27	1	5804	3	Y	285	287	0			27
							314	9									
*12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	22	1	5676	3	Y	288	264	0	25	1	26
							317	9									
01	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	20	1	5312	3	Y	303	306	0			24
							333	9									

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	25	1	1809	3	Y	538	544	0			40
							592	9									
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	44	1	2249	3	Y	679	668	0			51
							2	4	747	9							
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2099	3	Y	670	675	0			46
							4	4	737	9							
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	66	1	2501	3	Y	769	750	0			65
							4	4	846	9							
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	787	801	0			51
							1	4	866	9							
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	3	Y	668	666	0			53
							735	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	397	1	4252	3	Y	822	851	0			93
							904	9									
*09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	372	1	3606	3	Y	814	809	0			98
							895	9									
*10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	511	1	4730	3	Y	1059	1051	0			106
							1165	9									
*11	4860	X	4005	-0-	-855	-0-	155	1	3107	3	Y	675	681	0			100
							743	9									
*12	5022	X	2533	-0-	-2489	-0-	9	1	2051	3	Y	430	428	0			102
							473	9									
01	5146	X	4191	-0-	-955	-0-	3483	3	708	9	Y	644	644	0			102

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	341	1	3651	3	Y	409	427	0			39
							450	9									
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	296	1	2862	3	Y	400	397	0			42
							440	9									
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	335	1	3100	3	Y	420	419	0			43
							462	9									
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	146	1	2926	3	Y	380	379	0			44
							418	9									
*12	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	13	1	2872	3	Y	264	262	0			46
							290	9									
01	4464	X	2963	-0-	-1501	-0-	2927	3	36	9	Y	33	45	0			34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*09	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	867	3	Y	292	288	0			4
							1	4	321	9							
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	82	84	0			2
							90	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	166	164	0			4
							183	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	318	1	3396	3	Y	279	283	0			38
							2	4	307	9							
*09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	290	1	3344	3	Y	250	252	0			36
							275	9									
*10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	326	1	3408	3	Y	347	334	0			49
							382	9									
*11	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	222	1	2694	3	Y	243	257	0			35
							267	9									
*12	4061	X	2679	-0-	-1382	-0-	236	1	2186	3	Y	234	248	0			21
							257	9									
*01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	349	1	2958	3	Y	355	333	0			44
							391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	67	-0-	-3250	-0-	59	3	8	9	Y	7	26	0			34
*09	3210 X	2620	-0-	-590	-0-	14	1	2345	3	Y	237	208	0			63
						261	9									
*10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	3751	3	Y	282	277	0			68
						45	4	310	9							
*11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	22	1	3245	3	Y	208	216	0			60
						4	4	229	9							
*12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3320	3	Y	231	225	0			66
						4	4	254	9							
*01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	6	1	2881	3	Y	220	220	0			66
						1	4	242	9							

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

08	3038 X	2706	-0-	-332	-0-	14	1	2509	3	Y	166	163	0			18
						183	9									
*09	2730 X	2388	-0-	-342	-0-	18	1	2216	3	Y	139	142	0			15
						1	4	153	9							
*10	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	20	1	2321	3	Y	143	146	0			12
						157	9									
*11	2670 X	1468	-0-	-1202	-0-	14	1	1358	3	Y	87	91	0			8
						96	9									
*12	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	14	1	1666	3	Y	117	112	0			13
						129	9									
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	9	1	1059	3	Y	76	82	0			7
						84	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2040	3	Y	99	101	0			26
						109	9									
*09	1860 N	1068	-0-	-792	-0-	6	1	942	3	Y	109	102	0			33
						120	9									
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	11	1	1993	3	Y	250	241	0			42
						24	4	275	9							
*11	2100 N	1314	-0-	-786	-0-	8	1	1178	3	Y	115	125	0			32
						1	4	127	9							
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	154	149	0			37
						2	4	169	9							
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	203	201	0			39
						223	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	157	1	1875	3	Y	165	162	0			10
						182	9									
*09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	143	1	1692	3	Y	149	148	0			11
						164	9									
*10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	152	1	1800	3	Y	136	136	0			11
						150	9									
*11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*12	1395 N	605	-0-	-790	-0-	43	1	562	3	Y	-0-					-0-
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	17	1	2873	3	Y	236	244	0			42
							260	9									
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	18	1	2967	3	Y	226	212	0			56
							249	9									
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	Y	240	237	0			59
							36	4	264	9							
*11	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	18	1	2665	3	Y	182	190	0			51
							3	4	200	9							
*12	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	6	1	2328	3	Y	195	191	0			55
							2	4	215	9							
01	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	5	1	2212	3	Y	159	161	0			53
							1	4	175	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	18	1	5548	3	Y	296	279	0			23
							326	9									
*09	5670	X	5394	-0-	-276	-0-	19	1	5076	3	Y	272	278	0			17
							299	9									
*10	5859	X	5804	-0-	-55	-0-	24	1	5532	3	Y	225	218	0			24
							248	9									
*11	5670	X	4998	-0-	-672	-0-	22	1	4810	3	Y	151	154	0			21
							166	9									
*12	5859	X	4777	-0-	-1082	-0-	18	1	4529	3	Y	209	190	0	19	1	21
							230	9									
01	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	18	1	4844	3	Y	195	197	0			18
							215	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3142	-0-	42	42	209	1	2496	3	Y	397	395	0			26
							437	9									
*09	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	170	1	2010	3	Y	404	398	0			32
							444	9									
*10	2573	X	1574	-0-	-999	-0-	106	1	1252	3	Y	196	209	0			19
							216	9									
*11	2490	X	431	-0-	-2059	-0-	29	1	347	3	Y	50	63	0			6
							55	9									
*12	2573	X	1139	-0-	-1434	-0-	58	1	766	3	Y	286	272	0			20
							315	9									
*01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	3	Y	383	373	0			29
							421	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	169	1	2027	3	Y	658	666	0			40
							724	9									
*09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	154	1	1817	3	Y	592	589	0			43
							651	9									
*10	1271	X	1097	-0-	-174	-0-	65	1	765	3	Y	243	265	0			21
							267	9									
*11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	123	1	2206	3	Y	496	462	0			34
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	4125	-0-	-277	-0-	3758	3	367	9	N	334	358	1			334
*09	3870 X	3745	-0-	-125	-0-	3379	3	366	9	N	333	362	1			305
*10	3999 X	3969	-0-	-30	-0-	3581	3	388	9	N	353	368	1			290
*11	4020 X	2972	-0-	-1048	-0-	2641	3	331	9	N	301	187	1			404
*12	4154 X	1331	-0-	-2823	-0-	1266	3	65	9	N	59	176	1			287
01	4154 X	2974	-0-	-1180	-0-	2656	3	318	9	N	289	178	1			398

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	1678	3	Y	345	350	0			5
						380	9									
*09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	1857	3	Y	177	178	0			4
						4	4	195	9							
*10	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1495	3	Y	265	264	0			5
						20	4	292	9							
*11	2070 X	1642	-0-	-428	-0-	80	1	1330	3	Y	163	161	0			7
						53	4	179	9							
*12	2232 X	1870	-0-	-362	-0-	112	1	1458	3	Y	240	242	0			5
						36	4	264	9							
*01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	157	1	1852	3	Y	492	492	0			5
						23	4	541	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

08	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	12	1	3763	3	Y	205	193	0			15
						226	9									
*09	3930 X	3783	-0-	-147	-0-	14	1	3582	3	Y	170	174	0			11
						187	9									
*10	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	16	1	3669	3	Y	165	160	0			16
						182	9									
*11	3930 X	1804	-0-	-2126	-0-	8	1	1702	3	Y	85	88	0			13
						94	9									
*12	4030 X	3487	-0-	-543	-0-	13	1	3278	3	Y	178	161	0	17	1	13
						196	9									
01	3937 X	3584	-0-	-353	-0-	13	1	3370	3	Y	183	185	0			11
						201	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	20	1	3314	3	Y	244	250	0			40
						268	9									
*09	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2324	3	Y	163	157	0			46
						179	9									
*10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	19	1	3418	3	Y	264	257	0			53
						41	4	290	9							
*11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	21	1	3027	3	Y	215	221	0			47
						3	4	237	9							
*12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	234	229	0			52
						3	4	257	9							
01	3596 X	3175	-0-	-421	-0-	7	1	2938	3	Y	208	209	0			51
						1	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665 X	6301	-0-	-364	-0-	17	1	5791	3	Y	447	420	0			41
						1	4	492	9							
*09	6630 X	6066	-0-	-564	-0-	21	1	5615	3	Y	391	402	0			30
						430	9									
*10	6851 X	6000	-0-	-851	-0-	25	1	5594	3	Y	346	335	0			41
						381	9									
*11	6450 X	5277	-0-	-1173	-0-	22	1	4866	3	Y	354	356	0			39
						389	9									
*12	6324 X	5948	-0-	-376	-0-	21	1	5464	3	Y	421	384	0	36	1	40
						463	9									
*01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5388	3	Y	365	371	0			34
						402	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	20	1	3283	3	Y	221	230	0			45
						243	9									
*09	3450 X	3205	-0-	-245	-0-	18	1	3003	3	Y	167	160	0			52
						184	9									
*10	3565 X	2902	-0-	-663	-0-	14	1	2670	3	Y	168	167	0			53
						33	4	185	9							
*11	3450 X	3324	-0-	-126	-0-	20	1	3093	3	Y	188	191	0			50
						4	4	207	9							
*12	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	7	1	2889	3	Y	205	200	0			55
						3	4	226	9							
01	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	7	1	2889	3	Y	209	209	0			55
						1	4	230	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	20	1	3343	3	Y	195	206	0			39
						215	9									
*09	3600 X	3089	-0-	-511	-0-	18	1	2884	3	Y	170	161	0			48
						187	9									
*10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	Y	236	231	0			53
						44	4	260	9							
*11	3660 X	3284	-0-	-376	-0-	21	1	3042	3	Y	198	204	0			47
						3	4	218	9							
*12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	8	1	3666	3	Y	284	274	0			57
						4	4	312	9							
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	8	1	3369	3	Y	218	221	0			54
						1	4	240	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	151	1	4726	3	Y	332	328	0			18
						1	4	365	9							
*09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	133	1	4006	3	Y	307	309	0			16
						3	4	338	9							
*10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	142	1	3622	3	Y	331	330	0			17
						107	4	364	9							
*11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	131	1	3236	3	Y	299	302	0			14
						4	4	329	9							
*12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	145	1	3151	3	Y	312	311	0			15
						3	4	343	9							
*01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	127	1	3566	3	Y	374	371	0			18
						3	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	146	1	4595	3	Y	250	248	0			17
							1	4	275	9							
*09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	154	1	4624	3	Y	103	107	0			13
							3	4	113	9							
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	155	1	3973	3	Y	170	169	0			14
							118	4	187	9							
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	143	1	3517	3	Y	300	302	0			12
							4	4	330	9							
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	191	1	4142	3	Y	350	349	0			13
							4	4	385	9							
*01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	202	1	5683	3	Y	401	399	0			15
							5	4	441	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	138	1	4323	3	Y	388	384	0			20
							1	4	427	9							
*09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	128	1	3843	3	Y	393	395	0			18
							3	4	432	9							
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	130	1	3326	3	Y	405	404	0			19
							98	4	446	9							
*11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	505	507	0			17
							4	4	556	9							
*12	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	117	1	2546	3	Y	401	401	0			17
							3	4	441	9							
01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	118	1	3308	3	Y	411	409	0			19
							3	4	452	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	138	1	4331	3	Y	243	241	0			14
							1	4	267	9							
*09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	133	1	4010	3	Y	237	239	0			12
							3	4	261	9							
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	134	1	3421	3	Y	241	240	0			13
							101	4	265	9							
*11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	123	1	3053	3	Y	279	280	0			12
							4	4	307	9							
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	3	Y	252	251	0			13
							3	4	277	9							
01	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	118	1	3329	3	Y	253	252	0			14
							3	4	278	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	158	1	4945	3	Y	351	348	0			19
							1	4	386	9							
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	153	1	4629	3	Y	346	349	0			16
							4	4	381	9							
*10	5115	X	4738	-0-	-377	-0-	156	1	4004	3	Y	417	415	0			18
							119	4	459	9							
*11	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	152	1	3743	3	Y	454	456	0			16
							4	4	499	9							
*12	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	161	1	3505	3	Y	424	423	0			17
							4	4	466	9							
01	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	151	1	4219	3	Y	392	390	0			19
							3	4	431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	5984	3	Y	504	499	0			30
							1	4	554	9							
*09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	179	1	5390	3	Y	501	505	0			26
							4	4	551	9							
*10	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	185	1	4755	3	Y	548	546	0			28
							141	4	603	9							
*11	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	193	1	4752	3	Y	591	594	0			25
							5	4	650	9							
*12	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	206	1	4490	3	Y	565	565	0			25
							5	4	622	9							
01	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	194	1	5427	3	Y	539	537	0			27
							4	4	593	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	113	1	3539	3	Y	418	413	0			24
							1	4	460	9							
*09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	125	1	3775	3	Y	381	384	0			21
							3	4	419	9							
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	3	Y	422	420	0			23
							95	4	464	9							
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	109	1	2680	3	Y	410	413	0			20
							3	4	451	9							
*12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	122	1	2654	3	Y	453	452	0			21
							3	4	498	9							
01	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	108	1	3029	3	Y	451	449	0			23
							2	4	496	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	6446	-0-	-2637	-0-	257	1	5768	3	Y	376	383	0			41
							7	4	414	9							
*09	8670	X	7602	-0-	-1068	-0-	316	1	6584	3	Y	596	595	0			42
							46	4	656	9							
*10	7967	X	7737	-0-	-230	-0-	290	1	6714	3	Y	658	658	0			42
							9	4	724	9							
*11	7620	X	7441	-0-	-179	-0-	139	1	6764	3	Y	478	482	0			38
							12	4	526	9							
*12	7905	X	7650	-0-	-255	-0-	128	1	6890	3	Y	555	554	0			39
							21	4	611	9							
01	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	117	1	6039	3	Y	573	565	0			47
							6	4	630	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	3744	-0-	-2270	-0-	152	1	3403	3	Y	168	170	0			14
							4	4	185	9							
*09	5820	X	5376	-0-	-444	-0-	230	1	4798	3	Y	285	285	0			14
							34	4	314	9							
*10	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	185	1	4286	3	Y	276	276	0			14
							6	4	304	9							
*11	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	83	1	4032	3	Y	248	249	0			13
							7	4	273	9							
*12	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	75	1	4043	3	Y	316	315	0			14
							12	4	348	9							
01	5580	X	4082	-0-	-1498	-0-	71	1	3682	3	Y	295	291	0			18
							4	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3314	-0-	-1088	-0-	136	1	3069	3	Y	95	98	0			20
							4	4	105	9							
*09	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	168	1	3513	3	Y	100	100	0			20
							25	4	110	9							
*10	4061	X	3236	-0-	-825	-0-	127	1	2947	3	Y	144	144	0			20
							4	4	158	9							
*11	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	61	1	3008	3	Y	185	187	0			18
							6	4	204	9							
*12	3968	X	2734	-0-	-1234	-0-	46	1	2484	3	Y	178	178	0			18
							8	4	196	9							
01	3968	X	2494	-0-	-1474	-0-	44	1	2272	3	Y	160	159	0			19
							2	4	176	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

08	6386	X	5405	-0-	-981	-0-	212	1	4756	3	Y	392	395	0			28
							6	4	431	9							
*09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	273	1	5695	3	Y	496	496	0			28
							40	4	546	9							
*10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	223	1	5145	3	Y	465	465	0			28
							7	4	512	9							
*11	5880	X	5457	-0-	-423	-0-	100	1	4879	3	Y	426	428	0			26
							9	4	469	9							
*12	6820	X	5996	-0-	-824	-0-	101	1	5416	3	Y	421	421	0			26
							16	4	463	9							
*01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	123	1	6359	3	Y	385	380	0			31
							6	4	424	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

08	6882	X	6673	-0-	-209	-0-	19	1	6231	3	Y	384	361	0			31
							1	4	422	9							
*09	6660	X	6181	-0-	-479	-0-	22	1	5786	3	Y	339	347	0			23
							373	9									
*10	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	26	1	6237	3	Y	308	298	0			33
							1	4	339	9							
*11	6660	X	5814	-0-	-846	-0-	26	1	5539	3	Y	226	230	0			29
							249	9									
*12	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	23	1	5913	3	Y	295	268	0	29	1	27
							325	9									
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	21	1	5637	3	Y	291	294	0			24
							320	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

08	9052	X	8856	-0-	-196	-0-	25	1	8260	3	Y	518	487	0			36
							1	4	570	9							
*09	8760	X	8035	-0-	-725	-0-	29	1	7541	3	Y	423	435	0			24
							465	9									
*10	9052	X	8754	-0-	-298	-0-	35	1	8268	3	Y	409	395	0			38
							1	4	450	9							
*11	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	37	1	8072	3	Y	430	431	0			37
							473	9									
*12	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	30	1	7764	3	Y	434	397	0	37	1	37
							477	9									
01	8122	X	7191	-0-	-931	-0-	26	1	6750	3	Y	377	384	0			30
							415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	17	1	5591	3	Y	331	311	0			25
							1	4	364	9							
*09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	21	1	5460	3	Y	326	333	0			18
							359	9									
*10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	25	1	5751	3	Y	314	304	0			28
							345	9									
*11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	26	1	5544	3	Y	352	353	0			27
							387	9									
*12	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	20	1	5009	3	Y	319	294	0	29	1	23
							351	9									
01	5611	X	5400	-0-	-211	-0-	19	1	5032	3	Y	317	321	0			20
							349	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*09	440	X	433	-0-	-7	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

08	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	150	1	2923	3	Y	239	247	0			32
							2	4	263	9							
*09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	293	1	3733	3	Y	243	242	0			33
							3	4	267	9							
*10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	238	1	3327	3	Y	198	198	0			33
							4	4	218	9							
*11	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	259	1	3111	3	Y	162	163	0			32
							178	9									
*12	4464	X	3771	-0-	-693	-0-	184	1	3381	3	Y	186	184	0			34
							1	4	205	9							
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	248	1	3643	3	Y	337	325	0			46
							6	4	371	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	359	1	6985	3	Y	321	329	0			36
							4	4	353	9							
*09	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	490	1	6217	3	Y	318	317	0			37
							4	4	350	9							
*10	7595	X	7314	-0-	-281	-0-	463	1	6456	3	Y	352	351	0			38
							8	4	387	9							
*11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	571	1	6868	3	Y	407	407	0			38
							1	4	448	9							
*12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	438	1	8009	3	Y	482	478	0			42
							1	4	530	9							
*01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	537	1	7895	3	Y	446	434	0			54
							13	4	491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	185	1	3598	3	Y	319	326	0			32
							2	4	351	9							
*09	3870	X	2495	-0-	-1375	-0-	170	1	2157	3	Y	152	154	0			30
							1	4	167	9							
*10	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	208	1	2901	3	Y	218	217	0			31
							3	4	240	9							
*11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	253	1	3036	3	Y	247	247	0			31
							272	9									
*12	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	185	1	3388	3	Y	290	288	0			33
							1	4	319	9							
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	196	1	2882	3	Y	323	313	0			42
							5	4	355	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	141	1	2738	3	Y	167	171	0			15
							2	4	184	9							
*09	3630	X	2389	-0-	-1241	-0-	163	1	2060	3	Y	150	149	0			16
							1	4	165	9							
*10	3751	X	2606	-0-	-1145	-0-	161	1	2249	3	Y	175	174	0			17
							3	4	193	9							
*11	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	217	1	2598	3	Y	135	136	0			16
							149	9									
*12	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	176	1	3211	3	Y	125	125	0			16
							138	9									
*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	2904	3	Y	162	157	0			21
							5	4	178	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5764	-0-	-529	-0-	271	1	5268	3	Y	202	210	0			35
							3	4	222	9							
*09	6900	X	5091	-0-	-1809	-0-	350	1	4448	3	Y	264	262	0			37
							3	4	290	9							
*10	7130	X	5429	-0-	-1701	-0-	340	1	4752	3	Y	301	299	0			39
							6	4	331	9							
*11	6900	X	5219	-0-	-1681	-0-	373	1	4485	3	Y	327	327	0			39
							1	4	360	9							
*12	6851	X	6174	-0-	-677	-0-	301	1	5513	3	Y	326	324	0			41
							1	4	359	9							
01	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	343	1	5040	3	Y	310	301	0			50
							8	4	341	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
*09	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	351	1	6813	3	Y	495	499	0			29
							4	4	545	9							
*09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	587	1	7450	3	Y	496	493	0			32
							5	4	546	9							
*10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	514	1	7164	3	Y	505	504	0			33
							8	4	556	9							
*11	6180	X	4577	-0-	-1603	-0-	327	1	3928	3	Y	293	297	0			29
							322	9									
*12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6058	3	Y	476	471	0			34
							1	4	524	9							
*01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	364	1	5341	3	Y	394	384	0			44
							8	4	433	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	242	1	4704	3	Y	198	204	0			30
							3	4	218	9							
*09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	363	1	4613	3	Y	242	240	0			32
							3	4	266	9							
*10	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	297	1	4144	3	Y	232	231	0			33
							5	4	255	9							
*11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	339	1	4067	3	Y	246	246	0			33
							271	9									
*12	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	240	1	4403	3	Y	280	278	0			35
							1	4	308	9							
01	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	269	1	3946	3	Y	304	295	0			44
							6	4	334	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5283	-0-	-576	-0-	238	1	4634	3	Y	371	379	0			34
							3	4	408	9							
*09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	454	1	5764	3	Y	370	368	0			36
							4	4	407	9							
*10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	546	1	7613	3	Y	491	488	0			39
							9	4	540	9							
*11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	645	1	7755	3	Y	540	540	0			39
							1	4	594	9							
*12	6882	X	4851	-0-	-2031	-0-	228	1	4176	3	Y	405	404	0			40
							1	4	446	9							
01	6882	X	6071	-0-	-811	-0-	360	1	5290	3	Y	375	364	0			52
							8	4	413	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	122	1	2366	3	Y	30	31	0			15
							1	4	33	9							
*09	3030	X	2436	-0-	-594	-0-	173	1	2208	3	Y	48	47	0			16
							2	4	53	9							
*10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	186	1	2587	3	Y	68	67	0			17
							3	4	75	9							
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	245	1	2941	3	Y	83	83	0			17
							91	9									
*12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	136	1	2491	3	Y	20	20	0			17
							22	9									
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	157	1	2316	3	Y	19	19	0			17
							4	4	21	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991 X	4455	-0-	-536	-0-	55	1	4114	3	Y	259	264	0			22
						1	4	285	9							
*09	4830 X	4437	-0-	-393	-0-	79	1	4018	3	Y	305	301	0			26
						4	4	336	9							
*10	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	58	1	3952	3	Y	320	321	0			25
						7	4	352	9							
*11	4530 X	2288	-0-	-2242	-0-	54	1	2048	3	Y	166	173	0			18
						3	4	183	9							
*12	4619 X	1182	-0-	-3437	-0-	23	1	1065	3	Y	85	94	0			9
						94	9									
01	4619 X	1987	-0-	-2632	-0-	58	1	1775	3	Y	140	135	0			14
						154	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	50	1	3774	3	Y	332	336	0			25
						1	4	365	9							
*09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	76	1	3862	3	Y	364	361	0			28
						4	4	400	9							
*10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	56	1	3795	3	Y	380	381	0			27
						6	4	418	9							
*11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	92	1	3459	3	Y	367	362	0			32
						5	4	404	9							
*12	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	64	1	2957	3	Y	416	421	0			27
						1	4	458	9							
01	4526 X	3165	-0-	-1361	-0-	89	1	2753	3	Y	293	296	0			24
						1	4	322	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634 X	4414	-0-	-2220	-0-	188	1	3652	3	Y	520	529	0			49
						2	4	572	9							
*09	4620 X	4042	-0-	-578	-0-	264	1	3352	3	Y	385	385	0			49
						2	4	424	9							
*10	4774 X	4034	-0-	-740	-0-	239	1	3341	3	Y	409	408	0			50
						4	4	450	9							
*11	4680 X	4531	-0-	-149	-0-	310	1	3718	3	Y	457	457	0			50
						503	9									
*12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	227	1	4152	3	Y	515	510	0			55
						1	4	567	9							
*01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	231	1	3383	3	Y	363	355	0			61
						5	4	399	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	4237	-0-	-444	-0-	196	1	3811	3	Y	207	214	0			30
						2	4	228	9							
*09	4380 X	3298	-0-	-1082	-0-	230	1	2927	3	Y	126	127	0			29
						2	4	139	9							
*10	4526 X	3881	-0-	-645	-0-	248	1	3454	3	Y	159	158	0			30
						4	4	175	9							
*11	4380 X	3085	-0-	-1295	-0-	223	1	2677	3	Y	168	169	0			29
						185	9									
*12	4247 X	2477	-0-	-1770	-0-	118	1	2150	3	Y	190	189	0			30
						209	9									
01	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	214	1	3141	3	Y	305	294	0			41
						5	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	132	1	2547	3	Y	239	245	0			29
							1	4	263	9							
*09	3210	X	2385	-0-	-825	-0-	161	1	2039	3	Y	167	167	0			29
							1	4	184	9							
*10	3317	X	1455	-0-	-1862	-0-	90	1	1244	3	Y	109	109	0			29
							1	4	120	9							
*11	3120	X	1417	-0-	-1703	-0-	100	1	1193	3	Y	113	113	0			29
							124	9									
*12	3131	X	1135	-0-	-1996	-0-	52	1	948	3	Y	123	123	0			29
							135	9									
01	2945	X	979	-0-	-1966	-0-	60	1	872	3	Y	42	42	0			27
							1	4	46	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3816	-0-	-1547	-0-	169	1	3289	3	Y	324	330	0			34
							2	4	356	9							
*09	5190	X	2784	-0-	-2406	-0-	186	1	2374	3	Y	202	203	0			33
							2	4	222	9							
*10	5301	X	3563	-0-	-1738	-0-	217	1	3038	3	Y	276	275	0			34
							4	4	304	9							
*11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	246	1	2953	3	Y	273	274	0			33
							300	9									
*12	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	178	1	3269	3	Y	315	313	0			35
							1	4	347	9							
*01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	3	Y	297	289	0			44
							5	4	327	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	252	1	4891	3	Y	197	202	0			20
							3	4	217	9							
*09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	342	1	4346	3	Y	139	139	0			20
							3	4	153	9							
*10	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	318	1	4436	3	Y	152	151	0			21
							5	4	167	9							
*11	5220	X	4449	-0-	-771	-0-	329	1	3942	3	Y	162	163	0			20
							178	9									
*12	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	202	1	3703	3	Y	230	228	0			22
							1	4	253	9							
*01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	283	1	4171	3	Y	307	297	0			33
							7	4	338	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	300	1	10111	3	Y	805	803	0			17
							4	4	886	9							
*09	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	253	1	10176	3	Y	827	831	0			13
							7	4	910	9							
*10	8277	X	7321	-0-	-956	-0-	129	1	6634	3	Y	501	502	0			12
							7	4	551	9							
*11	8010	X	6258	-0-	-1752	-0-	132	1	5666	3	Y	415	415	0			12
							3	4	457	9							
*12	8277	X	7236	-0-	-1041	-0-	168	1	6397	3	Y	608	604	0			16
							2	4	669	9							
*01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	182	1	6579	3	Y	648	650	0			12
							1	4	713	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	167	1	5618	3	Y	437	437	0			17
							2	4	481	9							
*09	6330	X	6290	-0-	-40	-0-	141	1	5651	3	Y	449	452	0			14
							4	4	494	9							
*10	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	107	1	5532	3	Y	479	479	0			14
							6	4	527	9							
*11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	143	1	6125	3	Y	507	507	0			14
							3	4	558	9							
*12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	157	1	5968	3	Y	455	453	0			16
							2	4	501	9							
*01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	188	1	6760	3	Y	514	515	0			16
							1	4	565	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1826	-0-	-995	-0-	46	1	1559	3	Y	200	200	0			10
							1	4	220	9							
*09	2730	X	1614	-0-	-1116	-0-	34	1	1380	3	Y	181	182	0			9
							1	4	199	9							
*10	2418	X	604	-0-	-1814	-0-	9	1	514	3	Y	73	74	0			8
							1	4	80	9							
*11	2370	X	1746	-0-	-624	-0-	36	1	1534	3	Y	159	158	0			9
							1	4	175	9							
*12	1829	X	420	-0-	-1409	-0-	10	1	376	3	Y	31	31	0			9
							34	9									
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	1933	3	Y	158	158	0			9
							174	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	158	1	5325	3	Y	313	313	0			16
							2	4	344	9							
*09	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	123	1	4937	3	Y	296	299	0			13
							3	4	326	9							
*10	6572	X	5372	-0-	-1200	-0-	97	1	5063	3	Y	187	187	0			13
							6	4	206	9							
*11	5730	X	4914	-0-	-816	-0-	108	1	4598	3	Y	187	186	0			14
							2	4	206	9							
*12	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	135	1	5110	3	Y	391	388	0			17
							1	4	430	9							
*01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	177	1	6370	3	Y	507	508	0			15
							1	4	558	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	86	1	2708	3	Y	255	252	0			12
							1	4	281	9							
*09	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	67	1	2035	3	Y	185	187	0			10
							2	4	204	9							
*10	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	86	1	2208	3	Y	238	237	0			11
							65	4	262	9							
*11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	95	1	2344	3	Y	256	258	0			9
							3	4	282	9							
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	3	Y	234	234	0			9
							2	4	257	9							
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	3	Y	215	214	0			10
							1	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	227	1	4428	3	Y	458	467	0			46
							3	4	504	9							
*09	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	290	1	3693	3	Y	352	352	0			46
							3	4	387	9							
*10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	300	1	4186	3	Y	432	430	0			48
							5	4	475	9							
*11	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	310	1	3725	3	Y	415	417	0			46
							457	9									
*12	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	199	1	3643	3	Y	377	375	0			48
							1	4	415	9							
01	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	275	1	4037	3	Y	357	347	0			59
							6	4	393	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	103	1	5632	3	Y	1643	1613	0	27	1	29
							9	4	1807	9							
*09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	93	1	4845	3	Y	1313	1317	0			25
							6	4	1444	9							
*10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	109	1	5364	3	Y	1187	1192	0			20
							2	4	1306	9							
*11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	73	1	5106	3	Y	1281	1274	0			27
							20	4	1409	9							
*12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	114	1	5505	3	Y	1542	1530	0			39
							17	4	1696	9							
01	7595	X	5558	-0-	-2037	-0-	94	1	4016	3	Y	1306	1313	0			32
							11	4	1437	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	79	1	4326	3	Y	1058	1037	0	18	1	21
							7	4	1164	9							
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	73	1	3750	3	Y	812	814	0			19
							4	4	893	9							
*10	4681	X	2729	-0-	-1952	-0-	46	1	2254	3	Y	389	398	0			10
							1	4	428	9							
*11	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	27	1	1890	3	Y	379	378	0			11
							7	4	417	9							
*12	4681	X	2595	-0-	-2086	-0-	42	1	2022	3	Y	477	473	0			15
							6	4	525	9							
*01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	92	1	3926	3	Y	999	986	0			28
							10	4	1099	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	104	1	5655	3	Y	1255	1233	0	21	1	23
							9	4	1381	9							
*09	7590	X	6224	-0-	-1366	-0-	96	1	4996	3	Y	1024	1026	0			21
							6	4	1126	9							
*10	6665	X	6658	-0-	-7	-0-	111	1	5493	3	Y	955	959	0			17
							3	4	1051	9							
*11	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	63	1	4437	3	Y	876	873	0			20
							18	4	964	9							
*12	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	98	1	4755	3	Y	1062	1053	0			29
							15	4	1168	9							
01	7192	X	3932	-0-	-3260	-0-	71	1	3019	3	Y	758	766	0			21
							8	4	834	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	406	1	8721	3	Y	1076	1078	0			11
							9	4	1184	9							
*09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	274	1	5479	3	Y	819	820	0			10
							3	4	901	9							
*10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	213	1	4522	3	Y	719	713	0			16
							10	4	791	9							
*11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	226	1	3970	3	Y	639	641	0			14
							7	4	703	9							
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	332	1	4314	3	Y	724	723	0			15
							796	9									
01	8432	X	3371	-0-	-5061	-0-	273	1	2675	3	Y	384	387	0			13
							1	4	422	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	356	-0-	-2124	-0-	11	1	239	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	195	1	3892	3	Y	1027	1020	0			17
							2	4	1130	9							
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	187	1	3978	3	Y	863	856	0			24
							9	4	949	9							
*11	3000	N	4035	-0-	1035	1035	180	1	3157	3	Y	630	634	0			20
							5	4	693	9							
*12	6009	X	4974	-0-	-1035	-0-	292	1	3799	3	Y	803	800	0			23
							883	9									
01	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	340	1	3333	3	Y	624	623	0			24
							1	4	686	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	87	1	2925	3	Y	265	265	0			13
							1	4	292	9							
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	2756	3	Y	255	257	0			11
							2	4	281	9							
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	57	1	2925	3	Y	263	263	0			11
							3	4	289	9							
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	3	Y	265	264	0			12
							1	4	292	9							
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	80	1	3031	3	Y	262	261	0			13
							1	4	288	9							
01	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	75	1	2697	3	Y	272	272	0			12
							299	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	174	1	7914	3	Y	1037	1031	0			22
							1	4	1141	9							
*09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	151	1	7499	3	Y	1025	1024	0			23
							10	4	1128	9							
*10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	175	1	8227	3	Y	1115	1111	0			27
							9	4	1227	9							
*11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	87	1	7825	3	Y	1063	1063	0			27
							14	4	1169	9							
*12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	175	1	8313	3	Y	1113	1112	0			28
							5	4	1224	9							
*01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	87	1	7772	3	Y	936	938	0			27
							1030	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	180	1	8185	3	Y	1110	1103	0			30
							1	4	1221	9							
*09	9180	X	8755	-0-	-425	-0-	151	1	7477	3	Y	1015	1014	0			31
							10	4	1117	9							
*10	9486	X	9439	-0-	-47	-0-	171	1	8013	3	Y	1133	1128	0			36
							9	4	1246	9							
*11	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	77	1	7041	3	Y	1001	1001	0			36
							13	4	1101	9							
*12	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	157	1	7454	3	Y	1083	1082	0			37
							4	4	1191	9							
*01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	89	1	7995	3	Y	1165	1165	0			37
							1282	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10667	-0-	-834	-0-	200	1	9073	3	Y	1266	1259	0			24
							1	4	1393	9							
*09	11130	X	9237	-0-	-1893	-0-	157	1	7825	3	Y	1131	1131	0			24
							11	4	1244	9							
*10	11501	X	9847	-0-	-1654	-0-	181	1	8454	3	Y	1094	1090	0			28
							9	4	1203	9							
*11	11130	X	9761	-0-	-1369	-0-	92	1	8300	3	Y	1231	1229	0			30
							15	4	1354	9							
*12	11067	X	10173	-0-	-894	-0-	180	1	8547	3	Y	1310	1308	0			32
							5	4	1441	9							
01	9610	X	8717	-0-	-893	-0-	83	1	7403	3	Y	1119	1123	0			28
							1231	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	384	1	2791	3	Y	256	252	0			34
							1	4	282	9							
*09	3660	X	1879	-0-	-1781	-0-	252	1	1475	3	Y	138	152	0			20
							152	9									
*10	3782	X	1154	-0-	-2628	-0-	143	1	898	3	Y	92	100	0			12
							12	4	101	9							
*11	3660	X	2327	-0-	-1333	-0-	292	1	1618	3	Y	241	218	0			35
							152	4	265	9							
*12	3472	X	2345	-0-	-1127	-0-	229	1	1733	3	Y	301	297	0			39
							52	4	331	9							
01	2480	X	1344	-0-	-1136	-0-	107	1	1059	3	Y	162	177	0			24
							178	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	642	1	4663	3	Y	641	624	0			82
							1	4	705	9							
*09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	709	1	4156	3	Y	529	544	0			67
							582	9									
*10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	733	1	4576	3	Y	506	516	0			57
							59	4	557	9							
*11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	686	1	3795	3	Y	551	526	0			82
							356	4	606	9							
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	565	1	4267	3	Y	574	581	0			75
							127	4	631	9							
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	426	1	4203	3	Y	536	541	0			70
							590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	896	1	6504	3	Y	840	808	0			106
							1	4	924	9							
*09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1038	1	6095	3	Y	885	882	0			109
							1	4	974	9							
*10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	870	1	5430	3	Y	816	834	0			91
							70	4	898	9							
*11	6330	X	5588	-0-	-742	-0-	694	1	3839	3	Y	632	627	0			96
							360	4	695	9							
*12	6541	X	4861	-0-	-1680	-0-	472	1	3560	3	Y	657	668	0			85
							106	4	723	9							
*01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	551	1	5453	3	Y	1022	983	0			124
							1	4	1124	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	3	Y	128	124	0			4
							1	4	141	9							
*10	3100	N	4790	-0-	1690	1690	190	1	4031	3	Y	509	501	0			12
							9	4	560	9							
*11	3000	N	6794	-0-	3794	5484	327	1	5742	3	Y	650	648	0			14
							10	4	715	9							
*12	3100	N	4883	-0-	1783	7267	319	1	4139	3	Y	386	390	0			10
							425	9									
*01	11748	X	4481	-0-	-7267	-0-	367	1	3588	3	Y	477	473	0			12
							1	4	525	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	1267	-0-	-7103	-0-	49	1	1049	3	Y	153	152	0			4
							1	4	168	9							
*09	8040	X	236	-0-	-7804	-0-	10	1	193	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*10	7192	X	482	-0-	-6710	-0-	17	1	377	3	Y	79	78	0			5
							1	4	87	9							
*11	1980	X	356	-0-	-1624	-0-	15	1	270	3	Y	64	65	0			4
							1	4	70	9							
*12	1271	X	487	-0-	-784	-0-	30	1	381	3	Y	69	68	0			5
							76	9									
01	1271	X	465	-0-	-806	-0-	32	1	308	3	Y	114	113	0			5
							125	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	82	81	0			1
							1	4	90	9							
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	3	Y	187	185	0			3
							2	4	206	9							
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	988	3	Y	130	130	0			3
							143	9									
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	Y	90	90	0			3
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	268	-0-	-104	-0-	12	1	248	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	3	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
*12	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	3	Y	70	69	0			2
							77	9									
*01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	28	28	0			2
							31	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	Y	70	71	0			2
							77	9									
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*11	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	Y	179	176	0			3
							197	9									
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	667	3	Y	87	88	0			2
							96	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12647	-0-	-590	-0-	238	1	10807	3	Y	1455	1447	0			40
							1	4	1601	9							
*09	12810	X	11666	-0-	-1144	-0-	200	1	9975	3	Y	1343	1342	0			41
							14	4	1477	9							
*10	13237	X	11879	-0-	-1358	-0-	217	1	10180	3	Y	1337	1332	0			46
							11	4	1471	9							
*11	12810	X	11243	-0-	-1567	-0-	107	1	9649	3	Y	1336	1335	0			47
							17	4	1470	9							
*12	12679	X	12100	-0-	-579	-0-	216	1	10252	3	Y	1478	1476	0			49
							6	4	1626	9							
*01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	127	1	11511	3	Y	1658	1658	0			49
							1	4	1824	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	211	1	9581	3	Y	1148	1142	0			26
							1	4	1263	9							
*09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	178	1	8840	3	Y	1019	1019	0			26
							12	4	1121	9							
*10	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	191	1	8983	3	Y	1034	1030	0			30
							10	4	1137	9							
*11	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	98	1	8858	3	Y	1097	1095	0			32
							16	4	1207	9							
*12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	196	1	9282	3	Y	1192	1191	0			33
							5	4	1311	9							
*01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	101	1	9112	3	Y	1105	1107	0			30
							1	4	1216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	1581	-0-	-4712	-0-	21	1	1553	3	Y	6	9	0			2
							7	9									
*09	6090	X	1210	-0-	-4880	-0-	23	1	1165	3	Y	19	18	0			3
							1	4	21	9							
*10	6293	X	4707	-0-	-1586	-0-	62	1	4189	3	Y	408	383	0			28
							7	4	449	9							
*11	6090	X	4216	-0-	-1874	-0-	98	1	3702	3	Y	373	367	0			34
							6	4	410	9							
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3755	3	Y	398	405	0			27
							1	4	438	9							
*01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	143	1	4376	3	Y	795	761	0			61
							1	4	875	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					6
*09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					6
*10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

08	6324	X	3586	-0-	-2738	-0-	233	1	2321	3	Y	937	951	0	78	1	8
							1	4	1031	9							
*09	6120	X	3729	-0-	-2391	-0-	269	1	2328	3	Y	1028	1025	0			11
							1	4	1131	9							
*10	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	459	1	4260	3	Y	836	830	0			17
							2	4	920	9							
*11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	580	1	5321	3	Y	1019	963	0	33	1	40
							1	4	1121	9							
*12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	371	1	2451	3	Y	2253	2263	0			30
							2	4	2478	9							
*01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	322	1	2670	3	Y	791	794	0			28
							2	4	870	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	241	1	2398	3	Y	526	536	0	48	1	2
							1	4	579	9							
*09	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	203	1	1746	3	Y	496	495	0			3
							546	9									
*10	3038	X	1319	-0-	-1719	-0-	89	1	824	3	Y	369	366	0			6
							406	9									
*11	2940	X	762	-0-	-2178	-0-	49	1	446	3	Y	243	230	0	9	1	10
							267	9									
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	275	1	1822	3	Y	1285	1285	0			10
							2	4	1414	9							
*01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	336	1	2783	3	Y	503	504	0			9
							2	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	354	1	3537	3	Y	479	489	0	47	1	3
							2	4	527	9							
*09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	380	1	3284	3	Y	532	530	0			5
							1	4	585	9							
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	383	1	3548	3	Y	316	315	0			6
							1	4	348	9							
*11	4080	X	2056	-0-	-2024	-0-	186	1	1709	3	Y	146	139	0	5	1	8
							161	9									
*12	4216	X	2619	-0-	-1597	-0-	265	1	1757	3	Y	541	542	0			7
							2	4	595	9							
01	3720	X	2271	-0-	-1449	-0-	209	1	1727	3	Y	304	303	0			7
							1	4	334	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	257	1	2560	3	Y	355	362	0			33
							1	4	391	9							
*09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	283	1	2443	3	Y	312	312	0			33
							1	4	343	9							
*10	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	250	1	2322	3	Y	206	205	0			34
							1	4	227	9							
*11	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	230	1	2122	3	Y	196	185	0	21	1	24
							1	4	216	9							
*12	2821	X	1065	-0-	-1756	-0-	106	1	705	3	Y	230	242	0			12
							1	4	253	9							
01	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	219	1	1823	3	Y	228	227	0			14
							2	4	251	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2460	-0-	-1446	-0-	197	1	1961	3	Y	274	281	0			32
							1	4	301	9							
*09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0			31
*10	3906	X	2241	-0-	-1665	-0-	195	1	1808	3	Y	215	212	0			34
							1	4	237	9							
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	364	1	3346	3	Y	309	291	0	24	1	28
							1	4	340	9							
*12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	207	1	1364	3	Y	385	398	0			15
							1	4	424	9							
*01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	216	1	1790	3	Y	287	286	0			16
							1	4	316	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	733	1	7318	3	Y	335	341	0			39
							4	4	369	9							
*09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	736	1	6347	3	Y	373	372	0			40
							1	4	410	9							
*10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	647	1	5997	3	Y	256	254	0			42
							2	4	282	9							
*11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	828	1	7596	3	Y	411	388	0	29	1	36
							1	4	452	9							
*12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	892	1	5905	3	Y	660	676	0			20
							6	4	726	9							
*01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	633	1	5250	3	Y	440	439	0			21
							4	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	350	-0-	-909	-0-	14	1	301	3	Y	32	35	0			-0-
							35	9									
*09	360	X	23	-0-	-337	-0-	1	1	15	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	372	X	291	-0-	-81	-0-	12	1	264	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
*11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
*12	372	X	232	-0-	-140	-0-	15	1	197	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	30	29	0			1
							33	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	5712	-0-	-6409	-0-	238	1	5094	3	Y	341	344	0			7
							5	4	375	9							
*09	7470	X	6090	-0-	-1380	-0-	270	1	5369	3	Y	408	408	0			7
							2	4	449	9							
*10	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	221	1	4679	3	Y	397	393	0			11
							10	4	437	9							
*11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	516	1	9039	3	Y	651	648	0			14
							15	4	716	9							
*12	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	389	1	5055	3	Y	364	369	0			9
							400	9									
01	5518	X	4784	-0-	-734	-0-	409	1	3998	3	Y	342	341	0			11
							1	4	376	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	54	1	1837	3	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
*09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	49	1	1942	3	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
*10	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	38	1	1955	3	Y	271	270	0			3
							2	4	298	9							
*11	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	28	1	1192	3	Y	180	180	0			3
							1	4	198	9							
*12	2232	N	1627	-0-	-605	-0-	38	1	1436	3	Y	139	139	0			3
							153	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	47	1	1673	3	Y	133	133	0			3
							146	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	137	1	8788	3	Y	1297	1267	0			60
							1427	9									
*09	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	261	1	8206	3	Y	1243	1262	0			41
							3	4	1367	9							
*10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	423	1	6964	3	Y	1234	1224	0			51
							8	4	1357	9							
*11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	318	1	8412	3	Y	1479	1439	0			91
							79	4	1627	9							
*12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	334	1	8589	3	Y	1438	1395	0			134
							47	4	1582	9							
*01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	335	1	8265	3	Y	1428	1478	0			85
							2	4	1571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	106	1	6831	3	Y	1246	1212	0			54
							1371	9									
*09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	206	1	6466	3	Y	1050	1073	0			31
							2	4	1155	9							
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	371	1	6104	3	Y	1150	1138	0			43
							7	4	1265	9							
*11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	292	1	7718	3	Y	1197	1171	0			69
							72	4	1317	9							
*12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	271	1	6959	3	Y	1032	1009	0			92
							38	4	1135	9							
*01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	287	1	7097	3	Y	1057	1091	0			59
							2	4	1163	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	135	1	8656	3	Y	1044	1017	0			46
							1148	9									
*09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	246	1	7727	3	Y	869	888	0			27
							3	4	956	9							
*10	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	407	1	6701	3	Y	1150	1132	0			45
							8	4	1265	9							
*11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	315	1	8332	3	Y	988	974	0			59
							78	4	1087	9							
*12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	349	1	8981	3	Y	1368	1306	0			121
							49	4	1505	9							
*01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	323	1	7969	3	Y	1230	1282	0			68
							2	4	1353	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	145	1	9323	3	Y	1340	1301	0			59
							1474	9									
*09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	233	1	7316	3	Y	1031	1057	0			33
							3	4	1134	9							
*10	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	371	1	6109	3	Y	1059	1050	0			42
							7	4	1165	9							
*11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	264	1	6982	3	Y	969	952	0			59
							66	4	1066	9							
*12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	298	1	7669	3	Y	1125	1082	0			102
							42	4	1238	9							
*01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	296	1	7299	3	Y	1149	1185	0			66
							2	4	1264	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	195	1	12512	3	Y	1194	1163	0			51
							1313	9									
*09	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	385	1	12090	3	Y	1411	1420	0			42
							4	4	1552	9							
*10	14477	X	11193	-0-	-3284	-0-	563	1	9269	3	Y	1227	1222	0			47
							11	4	1350	9							
*11	13620	X	11525	-0-	-2095	-0-	380	1	10040	3	Y	919	912	0			54
							94	4	1011	9							
*12	14570	X	11514	-0-	-3056	-0-	378	1	9719	3	Y	1240	1185	0			109
							53	4	1364	9							
01	13640	X	11619	-0-	-2021	-0-	402	1	9920	3	Y	1177	1221	0			65
							2	4	1295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	75	1	4820	3	Y	516	505	0			22
							568	9									
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	141	1	4405	3	Y	757	757	0			22
							1	4	833	9							
*10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	240	1	3950	3	Y	884	872	0			34
							4	4	972	9							
*11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	200	1	5288	3	Y	965	942	0			57
							50	4	1062	9							
*12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	5366	3	Y	717	708	0			66
							30	4	789	9							
*01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	208	1	5134	3	Y	587	619	0			32
							1	4	646	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	74	1	4750	3	Y	1225	1186	0			57
							1348	9									
*09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	158	1	4968	3	Y	1101	1120	0			38
							2	4	1211	9							
*10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	289	1	4749	3	Y	1134	1124	0			48
							5	4	1247	9							
*11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	199	1	5272	3	Y	1130	1107	0			71
							50	4	1243	9							
*12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	201	1	5156	3	Y	1061	1032	0			100
							28	4	1167	9							
*01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	180	1	4436	3	Y	788	839	0			50
							1	4	867	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	252	1	11419	3	Y	1678	1667	0			40
							1	4	1846	9							
*09	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	217	1	10793	3	Y	1662	1660	0			42
							15	4	1828	9							
*10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	237	1	11089	3	Y	1733	1726	0			49
							12	4	1906	9							
*11	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	116	1	10482	3	Y	1622	1621	0			50
							19	4	1784	9							
*12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	215	1	10187	3	Y	1561	1561	0			50
							5	4	1717	9							
01	11966	X	10979	-0-	-987	-0-	104	1	9287	3	Y	1444	1447	0			46
							1588	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	106	1	3570	3	Y	297	297	0			12
							1	4	327	9							
*09	3930	X	3541	-0-	-389	-0-	79	1	3164	3	Y	269	271	0			10
							2	4	296	9							
*10	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	63	1	3268	3	Y	268	268	0			10
							4	4	295	9							
*11	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	78	1	3327	3	Y	239	239	0			10
							1	4	263	9							
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	101	1	3841	3	Y	257	255	0			12
							1	4	283	9							
*01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	114	1	4131	3	Y	280	280	0			11
							1	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	139	1	4679	3	Y	369	368	0			15
							2	4	406	9							
*09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	124	1	4946	3	Y	398	400	0			13
							3	4	438	9							
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	104	1	5394	3	Y	464	464	0			13
							6	4	510	9							
*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	121	1	5145	3	Y	424	424	0			13
							2	4	466	9							
*12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	128	1	4852	3	Y	302	301	0			14
							1	4	332	9							
*01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	126	1	4571	3	Y	375	376	0			13
							1	4	413	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	139	1	6289	3	Y	681	677	0			13
							749	9									
*09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	117	1	5820	3	Y	684	684	0			13
							8	4	752	9							
*10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	130	1	6042	3	Y	725	722	0			16
							6	4	798	9							
*11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	67	1	6073	3	Y	767	766	0			17
							11	4	844	9							
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	126	1	5948	3	Y	712	713	0			16
							3	4	783	9							
*01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	65	1	5879	3	Y	704	705	0			15
							774	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	181	1	8229	3	Y	948	942	0			20
							1	4	1043	9							
*09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	152	1	7610	3	Y	859	859	0			20
							11	4	945	9							
*10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	174	1	8142	3	Y	934	930	0			24
							9	4	1027	9							
*11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	90	1	8193	3	Y	932	931	0			25
							15	4	1025	9							
*12	8928	X	8825	-0-	-103	-0-	162	1	7665	3	Y	904	904	0			25
							4	4	994	9							
*01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	89	1	7961	3	Y	933	934	0			24
							1026	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	239	1	10841	3	Y	1391	1382	0			29
							1	4	1530	9							
*09	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	196	1	9755	3	Y	1261	1261	0			29
							13	4	1387	9							
*10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	213	1	9975	3	Y	1327	1322	0			34
							11	4	1460	9							
*11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	110	1	9962	3	Y	1299	1298	0			35
							18	4	1429	9							
*12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	208	1	9845	3	Y	1335	1335	0			35
							5	4	1469	9							
*01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	106	1	9528	3	Y	1287	1289	0			33
							1416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	159	1	7230	3	Y	977	971	0			25
							1	4	1075	9							
*09	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	132	1	6572	3	Y	926	926	0			25
							9	4	1019	9							
*10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	149	1	6979	3	Y	1015	1011	0			29
							7	4	1117	9							
*11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	78	1	6973	3	Y	1038	1037	0			30
							12	4	1142	9							
*12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	973	973	0			30
							3	4	1070	9							
*01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	79	1	7059	3	Y	1021	1022	0			29
							1123	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1344	1	9760	3	Y	524	503	0			67
							2	4	576	9							
*09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1714	1	10058	3	Y	604	597	0			74
							1	4	664	9							
*10	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1636	1	10207	3	Y	576	586	0			64
							131	4	634	9							
*11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	1539	1	8512	3	Y	521	507	0			78
							798	4	573	9							
*12	8277	X	8223	-0-	-54	-0-	876	1	6621	3	Y	480	495	0			63
							198	4	528	9							
*01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	579	1	5728	3	Y	519	517	0			66
							1	4	571	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	771	1	5595	3	Y	266	257	0			32
							1	4	293	9							
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	948	1	5556	3	Y	276	276	0			32
							304	9									
*10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	895	1	5579	3	Y	272	276	0			28
							71	4	299	9							
*11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	892	1	4936	3	Y	264	255	0			37
							463	4	290	9							
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	525	1	3962	3	Y	265	270	0			32
							118	4	292	9							
*01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	3	Y	246	249	0			29
							271	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	650	1	4721	3	Y	307	296	0			36
							1	4	338	9							
*09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	853	1	5004	3	Y	318	317	0			37
							350	9									
*10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	798	1	4979	3	Y	314	318	0			33
							64	4	345	9							
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	764	1	4223	3	Y	297	288	0			42
							396	4	327	9							
*12	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	455	1	3443	3	Y	283	290	0			35
							103	4	311	9							
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	290	1	2867	3	Y	193	205	0			24
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	479	1	4774	3	Y	681	693	0			50
							2	4	749	9							
*09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	475	1	4103	3	Y	664	662	0			52
							1	4	730	9							
*10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	488	1	4523	3	Y	464	461	0			55
							2	4	510	9							
*11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	606	1	5559	3	Y	494	468	0	39	1	42
							1	4	543	9							
*12	5301	X	4519	-0-	-782	-0-	463	1	3065	3	Y	898	918	0			22
							3	4	988	9							
01	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	406	1	3365	3	Y	311	312	0			22
							3	4	342	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	425	1	4234	3	Y	635	647	0			55
							2	4	699	9							
*09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	491	1	4234	3	Y	681	679	0			57
							1	4	749	9							
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	503	1	4661	3	Y	470	467	0			60
							2	4	517	9							
*11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	517	1	4744	3	Y	433	410	0	39	1	44
							1	4	476	9							
*12	4464	X	3431	-0-	-1033	-0-	353	1	2335	3	Y	674	695	0			23
							2	4	741	9							
01	4681	X	3318	-0-	-1363	-0-	327	1	2710	3	Y	254	255	0			22
							2	4	279	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	222	1	2212	3	Y	606	616	0			52
							1	4	667	9							
*09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	239	1	2071	3	Y	531	530	0			53
							1	4	584	9							
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	263	1	2443	3	Y	372	369	0			56
							1	4	409	9							
*11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	193	1	1768	3	Y	268	254	0	32	1	38
							295	9									
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	335	1	2218	3	Y	1143	1157	0			24
							2	4	1257	9							
01	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	162	1	1345	3	Y	223	227	0			20
							1	4	245	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	250	1	2490	3	Y	512	519	0			45
							1	4	563	9							
*09	2580	X	2054	-0-	-526	-0-	172	1	1485	3	Y	361	361	0			45
							397	9									
*10	2666	X	1917	-0-	-749	-0-	160	1	1478	3	Y	254	252	0			47
							279	9									
*11	2580	X	1585	-0-	-995	-0-	132	1	1207	3	Y	224	212	0	26	1	33
							246	9									
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	241	1	1600	3	Y	1010	1021	0			22
							2	4	1111	9							
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	258	1	2136	3	Y	366	368	0			20
							2	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	238	1	2376	3	Y	445	454	0			49
							1	4	490	9							
*09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	236	1	2040	3	Y	532	530	0			51
							1	4	585	9							
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	265	1	2458	3	Y	311	309	0			53
							1	4	342	9							
*11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	328	1	3012	3	Y	361	341	0	33	1	40
							1	4	397	9							
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	376	1	2492	3	Y	1015	1030	0			25
							3	4	1117	9							
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2074	3	Y	386	387	0			24
							2	4	425	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	212	1	4538	3	Y	336	337	0			4
							4	4	370	9							
*09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	209	1	4164	3	Y	345	344	0			5
							2	4	380	9							
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	175	1	3706	3	Y	340	337	0			8
							8	4	374	9							
*11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	214	1	3745	3	Y	317	318	0			7
							6	4	349	9							
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	333	1	4331	3	Y	386	384	0			9
							425	9									
01	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	350	1	3423	3	Y	329	328	0			10
							1	4	362	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	79	1	788	3	Y	343	349	0			24
							377	9									
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	222	1	1908	3	Y	629	625	0			28
							692	9									
*10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	137	1	1270	3	Y	316	315	0			29
							348	9									
*11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	135	129	0	17	1	18
							149	9									
*12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	547	3	Y	369	378	0			9
							1	4	406	9							
*01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	301	300	0			10
							1	4	331	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	105	1	4758	3	Y	492	490	0			11
							541	9									
*09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	92	1	4543	3	Y	499	498	0			12
							6	4	549	9							
*10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	94	1	4434	3	Y	552	549	0			15
							5	4	607	9							
*11	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	47	1	4179	3	Y	472	472	0			15
							7	4	519	9							
*12	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	93	1	4394	3	Y	494	493	0			16
							2	4	543	9							
01	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	49	1	4380	3	Y	516	516	0			16
							568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5471	-0-	-667	-0-	106	1	4792	3	Y	521	518	0			8
							573	9									
*09	5940	X	5245	-0-	-695	-0-	91	1	4513	3	Y	577	576	0			9
							6	4	635	9							
*10	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	101	1	4722	3	Y	627	625	0			11
							5	4	690	9							
*11	5940	X	4425	-0-	-1515	-0-	42	1	3818	3	Y	507	508	0			10
							7	4	558	9							
*12	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	93	1	4402	3	Y	633	632	0			11
							2	4	696	9							
*01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	52	1	4684	3	Y	670	670	0			12
							737	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	164	1	7442	3	Y	847	843	0			18
							1	4	932	9							
*09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	143	1	7121	3	Y	834	833	0			19
							10	4	917	9							
*10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	155	1	7277	3	Y	840	837	0			22
							8	4	924	9							
*11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	77	1	7046	3	Y	842	841	0			23
							13	4	926	9							
*12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	143	1	6793	3	Y	805	805	0			23
							4	4	886	9							
*01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	83	1	7444	3	Y	884	884	0			22
							972	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	83	1	4524	3	Y	972	954	0	16	1	18
							7	4	1069	9							
*09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	74	1	3857	3	Y	782	784	0			16
							5	4	860	9							
*10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	78	1	3882	3	Y	667	671	0			12
							2	4	734	9							
*11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	47	1	3320	3	Y	608	606	0			14
							13	4	669	9							
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	78	1	3764	3	Y	814	806	0			22
							12	4	895	9							
01	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	83	1	3586	3	Y	818	818	0			22
							10	4	900	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	61	1	3340	3	Y	654	641	0	11	1	14
							6	4	719	9							
*09	4020	X	3673	-0-	-347	-0-	58	1	2968	3	Y	585	585	0			14
							3	4	644	9							
*10	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	59	1	2887	3	Y	491	493	0			12
							1	4	540	9							
*11	4020	X	3257	-0-	-763	-0-	38	1	2623	3	Y	533	530	0			15
							10	4	586	9							
*12	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	52	1	2517	3	Y	594	590	0			19
							8	4	653	9							
01	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	58	1	2476	3	Y	569	570	0			18
							7	4	626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	67	1	3658	3	Y	886	868	0	15	1	15
							6	4	975	9							
*09	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	62	1	3228	3	Y	746	747	0			14
							4	4	821	9							
*10	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	66	1	3297	3	Y	635	639	0			10
							2	4	699	9							
*11	4170	X	3740	-0-	-430	-0-	42	1	2975	3	Y	646	643	0			13
							12	4	711	9							
*12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	60	1	2902	3	Y	746	741	0			18
							9	4	821	9							
01	4309	X	3488	-0-	-821	-0-	62	1	2639	3	Y	709	711	0			16
							7	4	780	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	194	1	8786	3	Y	1141	1134	0			26
							1	4	1255	9							
*09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	169	1	8420	3	Y	1121	1120	0			27
							12	4	1233	9							
*10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	174	1	8180	3	Y	1156	1151	0			32
							9	4	1272	9							
*11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	76	1	6820	3	Y	1109	1108	0			33
							12	4	1220	9							
*12	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	156	1	7410	3	Y	957	958	0			32
							4	4	1053	9							
*01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	92	1	8208	3	Y	1112	1112	0			32
							1223	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	195	1	8837	3	Y	1258	1250	0			29
							1	4	1384	9							
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	173	1	8609	3	Y	1236	1235	0			30
							12	4	1360	9							
*10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	175	1	8209	3	Y	1240	1236	0			34
							9	4	1364	9							
*11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	81	1	7357	3	Y	1126	1126	0			34
							13	4	1239	9							
*12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	172	1	8135	3	Y	1232	1231	0			35
							4	4	1355	9							
01	9393	X	8996	-0-	-397	-0-	86	1	7729	3	Y	1074	1076	0			35
							1181	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6076	X	3012	-0-	-3064	-0-	228	1	2397	3	Y	315	92	0	223	1	7
							40	4	347	9							
*03	6727	X	2303	-0-	-4424	-0-	206	1	2006	3	Y	60	15	0	50	1	2
							25	4	66	9							
*04	4920	X	840	-0-	-4080	-0-	21	1	584	3	Y	214	138	0	75	1	3
							235	9									
*05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	72	1	1013	3	Y	499	497	0			2
							1	4	549	9							
*09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	454	453	0			3
							1	4	499	9							
*10	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	623	3	Y	408	408	0			3
							1	4	449	9							
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	Y	433	433	0			3
							3	4	476	9							
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	769	3	Y	396	393	0			6
							18	4	436	9							
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	382	356	0	25	1	6
							8	4	420	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	152	1	6844	3	Y	666	662	0			17
							733	9									
*09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	127	1	6344	3	Y	625	625	0			17
							9	4	688	9							
*10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	151	1	7077	3	Y	716	713	0			20
							8	4	788	9							
*11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	60	1	5340	3	Y	600	600	0			20
							9	4	660	9							
*12	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	78	1	3719	3	Y	422	423	0			19
							2	4	464	9							
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	61	1	5486	3	Y	656	655	0			19
							722	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	163	1	7425	3	Y	894	888	0			18
							1	4	983	9							
*09	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	134	1	6684	3	Y	873	872	0			19
							9	4	960	9							
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	141	1	6580	3	Y	891	888	0			22
							7	4	980	9							
*11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	72	1	6575	3	Y	876	875	0			23
							12	4	964	9							
*12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	140	1	6658	3	Y	854	853	0			24
							4	4	939	9							
01	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	77	1	6944	3	Y	840	841	0			22
							924	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	31	1	4845	3	Y	122	152	1			30
							134	9									
*09	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	34	1	4833	3	Y	76	62	1			44
							84	9									
*10	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	39	1	4881	3	Y	115	118	1			41
							127	9									
*11	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	29	1	4708	3	Y	141	138	1			44
							1	4	155	9							
*12	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	22	1	4337	3	Y	158	77	1			125
							28	4	174	9							
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	19	1	4569	3	Y	124	176	1			73
							136	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	33	1	5213	3	Y	132	164	1			38
							145	9									
*09	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	35	1	4962	3	Y	79	66	1			51
							87	9									
*10	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	38	1	4745	3	Y	123	126	1			48
							135	9									
*11	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	29	1	4705	3	Y	132	133	1			47
							1	4	145	9							
*12	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	25	1	4903	3	Y	132	67	1			112
							31	4	145	9							
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	20	1	4889	3	Y	115	158	1			69
							127	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4971	-0-	-640	-0-	31	1	4771	3	Y	154	195	1			41
							169	9									
*09	5790	X	4722	-0-	-1068	-0-	32	1	4580	3	Y	100	81	1			60
							110	9									
*10	5983	X	4941	-0-	-1042	-0-	38	1	4697	3	Y	187	183	1			64
							206	9									
*11	4980	X	4617	-0-	-363	-0-	28	1	4399	3	Y	173	180	1			57
							190	9									
*12	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	18	1	3477	3	Y	132	72	1			117
							22	4	145	9							
*01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	19	1	4558	3	Y	155	194	1			78
							171	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7778	-0-	-716	-0-	48	1	7585	3	Y	132	163	1			38
							145	9									
*09	8100	X	7798	-0-	-302	-0-	54	1	7650	3	Y	85	69	1			54
							94	9									
*10	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	62	1	7679	3	Y	133	136	1			51
							146	9									
*11	7680	X	7118	-0-	-562	-0-	43	1	6960	3	Y	104	115	1			40
							1	4	114	9							
*12	8060	X	7965	-0-	-95	-0-	40	1	7691	3	Y	169	77	1			132
							48	4	186	9							
01	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	25	1	6070	3	Y	149	196	1			85
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	68	1	10715	3	Y	172	217	1			45
							189	9									
*09	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	72	1	10276	3	Y	113	91	1			67
							124	9									
*10	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	85	1	10509	3	Y	181	184	1			64
							199	9									
*11	10890	X	10082	-0-	-808	-0-	62	1	9813	3	Y	187	190	1			61
							1	4	206	9							
*12	11222	X	10436	-0-	-786	-0-	53	1	10153	3	Y	152	81	1			132
							63	4	167	9							
01	10478	X	10421	-0-	-57	-0-	43	1	10185	3	Y	175	218	1			89
							193	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	152	1	6880	3	Y	961	955	0			22
							1057	9									
*09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	138	1	6853	3	Y	999	997	0			24
							9	4	1099	9							
*10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	130	1	6101	3	Y	937	934	0			27
							7	4	1031	9							
*11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	66	1	6016	3	Y	903	903	0			27
							11	4	993	9							
*12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	131	1	6199	3	Y	926	925	0			28
							3	4	1019	9							
*01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	71	1	6358	3	Y	921	922	0			27
							1013	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	211	1	9569	3	Y	611	607	0			15
							1	4	672	9							
*09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	174	1	8648	3	Y	596	596	0			15
							12	4	656	9							
*10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	198	1	9287	3	Y	609	607	0			17
							10	4	670	9							
*11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	77	1	6951	3	Y	514	514	0			17
							12	4	565	9							
*12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	149	1	7064	3	Y	471	472	0			16
							4	4	518	9							
01	10261	X	6586	-0-	-3675	-0-	67	1	5969	3	Y	500	501	0			16
							550	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	162	1	7358	3	Y	784	779	0			15
							1	4	862	9							
*09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	134	1	6667	3	Y	751	750	0			16
							9	4	826	9							
*10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	142	1	6631	3	Y	758	756	0			18
							7	4	834	9							
*11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	68	1	6190	3	Y	742	741	0			19
							11	4	816	9							
*12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	126	1	5990	3	Y	709	710	0			18
							3	4	780	9							
*01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	72	1	6438	3	Y	804	804	0			18
							884	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	37	1	2529	3	Y	657	677	0			26
							1	4	723	9							
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	30	1	2330	3	Y	726	717	0			35
							1	4	799	9							
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	39	1	2782	3	Y	946	957	0			24
							3	4	1041	9							
*11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	3	Y	1321	1314	0			31
							3	4	1453	9							
*12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	35	1	3400	3	Y	1086	1051	0			66
							2	4	1195	9							
*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	3	Y	819	846	0			39
							2	4	901	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	74	1	5094	3	Y	803	824	0			28
							2	4	883	9							
*09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	57	1	4428	3	Y	744	734	0			38
							2	4	818	9							
*10	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	48	1	3459	3	Y	792	804	0			26
							4	4	871	9							
*11	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	36	1	3632	3	Y	752	748	0			30
							3	4	827	9							
*12	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	39	1	3735	3	Y	855	827	0			58
							2	4	941	9							
*01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	48	1	4672	3	Y	917	941	0			34
							2	4	1009	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	79	1	5523	3	Y	923	951	0			35
							3	4	1015	9							
*09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	71	1	5501	3	Y	1013	1000	0			48
							2	4	1114	9							
*10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	68	1	4861	3	Y	1094	1109	0			33
							6	4	1203	9							
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	3	Y	994	989	0			38
							4	4	1093	9							
*12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	61	1	5839	3	Y	1296	1255	0			79
							3	4	1426	9							
*01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	57	1	5621	3	Y	976	1009	0			46
							3	4	1074	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	89	1	6170	3	Y	1269	1305	0			51
							3	4	1396	9							
*09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	76	1	5862	3	Y	1295	1279	0			67
							2	4	1425	9							
*10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	68	1	4857	3	Y	1341	1361	0			47
							6	4	1475	9							
*11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	56	1	5611	3	Y	1251	1245	0			53
							4	4	1376	9							
*12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	60	1	5718	3	Y	1442	1396	0			99
							3	4	1586	9							
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	58	1	5592	3	Y	1208	1248	0			59
							2	4	1329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	57	1	3922	3	Y	668	688	0			26
						2	4	735	9							
*09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	46	1	3511	3	Y	699	691	0			34
						1	4	769	9							
*10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	40	1	2859	3	Y	586	597	0			23
						3	4	645	9							
*11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	33	1	3404	3	Y	688	685	0			26
						3	4	757	9							
*12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	3	Y	751	727	0			50
						2	4	826	9							
*01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	3	Y	580	601	0			29
						1	4	638	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	141	1	6375	3	Y	859	854	0			22
						945	9									
*09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	124	1	6149	3	Y	820	820	0			22
						8	4	902	9							
*10	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	135	1	6353	3	Y	873	869	0			26
						7	4	960	9							
*11	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	66	1	6019	3	Y	867	866	0			27
						11	4	954	9							
*12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	124	1	5889	3	Y	862	862	0			27
						3	4	948	9							
01	7471 X	6988	-0-	-483	-0-	67	1	5972	3	Y	863	864	0			27
						949	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

08	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	143	1	6453	3	Y	822	817	0			24
						904	9									
*09	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	122	1	6077	3	Y	800	800	0			24
						8	4	880	9							
*10	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	152	1	7139	3	Y	937	933	0			28
						8	4	1031	9							
*11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	73	1	6632	3	Y	850	850	0			28
						12	4	935	9							
*12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	134	1	6337	3	Y	825	825	0			28
						3	4	908	9							
*01	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	74	1	6659	3	Y	844	845	0			27
						928	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	146	1	6577	3	Y	753	749	0			21
						828	9									
*09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	125	1	6257	3	Y	767	766	0			22
						9	4	844	9							
*10	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	139	1	6503	3	Y	789	786	0			25
						7	4	868	9							
*11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	67	1	6037	3	Y	764	764	0			25
						11	4	840	9							
*12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	127	1	5998	3	Y	790	790	0			25
						3	4	869	9							
*01	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	67	1	6030	3	Y	821	822	0			24
						903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	153	1	6949	3	Y	809	804	0			20
							1	4	890	9							
*09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	129	1	6407	3	Y	759	758	0			21
							9	4	835	9							
*10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	150	1	6986	3	Y	826	823	0			24
							7	4	909	9							
*11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	75	1	6739	3	Y	873	872	0			25
							12	4	960	9							
*12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	137	1	6510	3	Y	835	835	0			25
							4	4	919	9							
*01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	77	1	6892	3	Y	819	820	0			24
							901	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	176	1	7983	3	Y	1253	1246	0			29
							1	4	1378	9							
*09	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	151	1	7495	3	Y	1215	1215	0			29
							10	4	1337	9							
*10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	166	1	7758	3	Y	1170	1166	0			33
							8	4	1287	9							
*11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	84	1	7619	3	Y	1129	1128	0			34
							14	4	1242	9							
*12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	155	1	7335	3	Y	1168	1167	0			35
							4	4	1285	9							
*01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	89	1	7952	3	Y	1261	1261	0			34
							1387	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	9775	-0-	-1354	-0-	74	1	8216	3	Y	1349	1344	0			46
							1	4	1484	9							
*09	10770	X	10081	-0-	-689	-0-	68	1	8391	3	Y	1474	1465	0			55
							1	4	1621	9							
*10	11129	X	10687	-0-	-442	-0-	88	1	9114	3	Y	1350	1365	0			40
							1485	9									
*11	10770	X	9170	-0-	-1600	-0-	95	1	7836	3	Y	1126	1105	0			61
							1239	9									
*12	10478	X	9417	-0-	-1061	-0-	121	1	8000	3	Y	1178	1181	0			58
							1296	9									
01	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	167	1	7603	3	Y	1202	1198	0			62
							1322	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	74	1	8184	3	Y	764	766	0			30
							1	4	840	9							
*09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	59	1	7365	3	Y	849	844	0			35
							1	4	934	9							
*10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	73	1	7624	3	Y	1187	1184	0			38
							1306	9									
*11	8070	X	7928	-0-	-142	-0-	80	1	6585	3	Y	1148	1122	0			64
							1263	9									
*12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	106	1	7031	3	Y	1141	1147	0			58
							1255	9									
01	9145	X	8370	-0-	-775	-0-	151	1	6897	3	Y	1202	1197	0			63
							1322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	35	1	3959	3	Y	794	797	0			29
							1	4	873	9							
*09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	31	1	3725	3	Y	979	970	0			38
							1077	9									
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	34	1	3536	3	Y	939	947	0			30
							1033	9									
*11	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	37	1	3033	3	Y	566	563	0			33
							623	9									
*12	4526	X	3752	-0-	-774	-0-	46	1	3023	3	Y	621	622	0			32
							683	9									
01	5022	X	3127	-0-	-1895	-0-	56	1	2568	3	Y	457	463	0			26
							503	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	71	1	7917	3	Y	882	888	0			30
							1	4	970	9							
*09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	56	1	6954	3	Y	823	822	0			31
							1	4	905	9							
*10	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	67	1	7028	3	Y	1229	1223	0			37
							1352	9									
*11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	83	1	6779	3	Y	1285	1252	0			70
							1414	9									
*12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	106	1	6985	3	Y	1353	1356	0			67
							1488	9									
01	8990	X	7983	-0-	-1007	-0-	142	1	6462	3	Y	1254	1256	0			65
							1379	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	95	1	10570	3	Y	1658	1654	0			56
							1	4	1824	9							
*09	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	75	1	9313	3	Y	1454	1456	0			54
							1	4	1599	9							
*10	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	92	1	9530	3	Y	1428	1440	0			42
							1571	9									
*11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	104	1	8493	3	Y	1604	1559	0			87
							1764	9									
*12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	134	1	8840	3	Y	1782	1781	0			88
							1960	9									
01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	193	1	8773	3	Y	1506	1516	0			78
							1657	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	58	1	6524	3	Y	753	755	0			23
							1	4	828	9							
*09	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	49	1	6065	3	Y	461	469	0			15
							1	4	507	9							
*10	7192	X	6455	-0-	-737	-0-	55	1	5699	3	Y	637	636	0			16
							701	9									
*11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	71	1	5831	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
*12	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	85	1	5594	3	Y	453	458	0			19
							498	9									
01	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	129	1	5855	3	Y	1080	1048	0			51
							1188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12378	-0-	-1107	-0-	86	1	9599	3	Y	2447	2432	0			84
							1	4	2692	9							
*09	12030	X	11941	-0-	-89	-0-	76	1	9359	3	Y	2277	2276	0			85
							1	4	2505	9							
*10	12524	X	12098	-0-	-426	-0-	94	1	9923	3	Y	1891	1920	0			56
							1	4	2080	9							
*11	12930	X	11137	-0-	-1793	-0-	107	1	8852	3	Y	1979	1929	0			106
							1	4	2177	9							
*12	12524	X	11439	-0-	-1085	-0-	138	1	9146	3	Y	1959	1969	0			96
							2155	9									
01	12400	X	10611	-0-	-1789	-0-	188	1	8539	3	Y	1713	1721	0			88
							1884	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	483	1	8161	3	Y	1411	1393	0			25
							1	4	1552	9							
*09	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	476	1	7478	3	Y	1130	1140	0			15
							1243	9									
*10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	344	1	7029	3	Y	918	919	0			14
							1010	9									
*11	7080	X	6714	-0-	-366	-0-	351	1	5505	3	Y	779	782	0			11
							1	4	857	9							
*12	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	275	1	5574	3	Y	826	824	0			13
							23	4	909	9							
01	8928	X	6438	-0-	-2490	-0-	400	1	5031	3	Y	910	911	0			14
							6	4	1001	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	4147	-0-	-7168	-0-	202	1	3402	3	Y	494	494	0			8
							543	9									
*09	12090	X	6501	-0-	-5589	-0-	333	1	5234	3	Y	849	845	0			12
							934	9									
*10	12493	X	4384	-0-	-8109	-0-	177	1	3623	3	Y	531	534	0			9
							584	9									
*11	8160	X	8039	-0-	-121	-0-	414	1	6490	3	Y	1031	1021	0			19
							1	4	1134	9							
*12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	315	1	6402	3	Y	1064	1063	0			20
							27	4	1170	9							
01	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	384	1	4841	3	Y	1092	1094	0			17
							6	4	1201	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	334	1	5633	3	Y	1381	1359	0			27
							1519	9									
*09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	318	1	4995	3	Y	851	865	0			13
							936	9									
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	235	1	4807	3	Y	739	738	0			14
							813	9									
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	228	1	3570	3	Y	707	707	0			14
							778	9									
*12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	4048	3	Y	1155	1145	0			24
							17	4	1271	9							
01	7130	X	5671	-0-	-1459	-0-	334	1	4209	3	Y	1021	1026	0			19
							5	4	1123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	334	1	5632	3	Y	1490	1475	0			30
							1639	9									
*09	9630	X	7985	-0-	-1645	-0-	399	1	6255	3	Y	1210	1220	0			20
							1331	9									
*10	9393	X	6358	-0-	-3035	-0-	251	1	5124	3	Y	894	896	0			18
							983	9									
*11	7350	X	5388	-0-	-1962	-0-	272	1	4249	3	Y	788	790	0			16
							867	9									
*12	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	211	1	4291	3	Y	812	811	0			17
							18	4	893	9							
01	8215	X	5420	-0-	-2795	-0-	327	1	4112	3	Y	887	888	0			16
							5	4	976	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	3	Y	1023	1013	0			20
							1125	9									
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	412	1	6462	3	Y	1165	1166	0			19
							1282	9									
*10	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	322	1	6575	3	Y	1002	1001	0			20
							1102	9									
*11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	392	1	6143	3	Y	1055	1053	0			22
							1	4	1161	9							
*12	6789	X	6035	-0-	-754	-0-	238	1	4823	3	Y	867	870	0			19
							20	4	954	9							
01	8153	X	6825	-0-	-1328	-0-	411	1	5172	3	Y	1124	1122	0			21
							6	4	1236	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7595	3	Y	814	812	0			17
							895	9									
*09	11160	X	9983	-0-	-1177	-0-	541	1	8492	3	Y	864	867	0			14
							950	9									
*10	11532	X	9299	-0-	-2233	-0-	395	1	8087	3	Y	743	742	0			15
							817	9									
*11	10020	X	6499	-0-	-3521	-0-	353	1	5540	3	Y	550	553	0			12
							1	4	605	9							
*12	10292	X	5904	-0-	-4388	-0-	249	1	5056	3	Y	525	525	0			12
							21	4	578	9							
01	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	465	1	5860	3	Y	703	701	0			15
							7	4	773	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	365	1	6153	3	Y	1292	1276	0			27
							1421	9									
*09	9570	X	9555	-0-	-15	-0-	474	1	7441	3	Y	1491	1492	0			26
							1640	9									
*10	9889	X	8397	-0-	-1492	-0-	329	1	6730	3	Y	1216	1216	0			26
							1338	9									
*11	7740	X	6024	-0-	-1716	-0-	301	1	4711	3	Y	920	925	0			21
							1012	9									
*12	9858	X	3995	-0-	-5863	-0-	154	1	3125	3	Y	639	643	0			17
							13	4	703	9							
01	8649	X	6502	-0-	-2147	-0-	385	1	4851	3	Y	1145	1137	0			23
							6	4	1260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	437	1	7371	3	Y	1903	1878	0			37
							2093	9									
*09	8580	X	5544	-0-	-3036	-0-	281	1	4405	3	Y	780	804	0			13
							858	9									
*10	8866	X	7108	-0-	-1758	-0-	285	1	5818	3	Y	914	909	0			18
							1005	9									
*11	9420	X	4724	-0-	-4696	-0-	241	1	3778	3	Y	641	646	0			13
							705	9									
*12	9734	X	7373	-0-	-2361	-0-	291	1	5906	3	Y	1046	1038	0			21
							25	4	1151	9							
*01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	414	1	5215	3	Y	913	918	0			15
							7	4	1004	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8996	-0-	-1327	-0-	458	1	7736	3	Y	729	725	0			12
							802	9									
*09	11370	X	6238	-0-	-5132	-0-	330	1	5186	3	Y	656	660	0			8
							722	9									
*10	11749	X	5904	-0-	-5845	-0-	245	1	5007	3	Y	593	592	0			9
							652	9									
*11	10470	X	6552	-0-	-3918	-0-	336	1	5281	3	Y	849	844	0			14
							1	4	934	9							
*12	9486	X	6969	-0-	-2517	-0-	268	1	5439	3	Y	1126	1119	0			21
							23	4	1239	9							
01	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	358	1	4513	3	Y	821	829	0			13
							6	4	903	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	363	1	6132	3	Y	796	791	0			16
							876	9									
*09	8430	X	7725	-0-	-705	-0-	409	1	6427	3	Y	808	811	0			13
							889	9									
*10	8711	X	794	-0-	-7917	-0-	33	1	676	3	Y	77	88	0			2
							85	9									
*11	7140	X	4620	-0-	-2520	-0-	246	1	3854	3	Y	473	466	0			9
							520	9									
*12	7967	X	4587	-0-	-3380	-0-	189	1	3840	3	Y	493	492	0			10
							16	4	542	9							
01	7657	X	5857	-0-	-1800	-0-	346	1	4349	3	Y	1052	1043	0			20
							5	4	1157	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	203	1	3435	3	Y	681	674	0			16
							749	9									
*09	6540	X	5682	-0-	-858	-0-	263	1	4122	3	Y	1179	1173	0			22
							1297	9									
*10	6758	X	5365	-0-	-1393	-0-	193	1	3945	3	Y	1115	1112	0			25
							1227	9									
*11	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	260	1	4069	3	Y	1242	1239	0			28
							1366	9									
*12	5859	X	3905	-0-	-1954	-0-	137	1	2779	3	Y	888	894	0			22
							12	4	977	9							
01	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	276	1	3472	3	Y	538	546	0			14
							4	4	592	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	13	1	4249	3	Y	165	155	0			17
							182	9									
*09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	16	1	4269	3	Y	148	152	0			13
							163	9									
*10	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	19	1	4221	3	Y	194	186	0			21
							213	9									
*11	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	18	1	3904	3	Y	179	179	0			21
							197	9									
*12	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	14	1	3487	3	Y	134	124	0	13	1	18
							147	9									
01	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	16	1	4092	3	Y	181	182	0			17
							199	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	21	1	7097	3	Y	467	439	0			37
							1	4	514	9							
*09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	26	1	6706	3	Y	503	512	0			28
							553	9									
*10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	29	1	6946	3	Y	485	469	0			44
							1	4	534	9							
*11	7140	X	6761	-0-	-379	-0-	29	1	6198	3	Y	485	487	0			42
							534	9									
*12	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	25	1	6361	3	Y	497	455	0	42	1	42
							547	9									
01	7037	X	6997	-0-	-40	-0-	25	1	6459	3	Y	466	473	0			34
							513	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	17	1	5702	3	Y	301	283	0			27
							1	4	331	9							
*09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	20	1	5361	3	Y	344	350	0			21
							378	9									
*10	5828	X	5685	-0-	-143	-0-	23	1	5298	3	Y	331	320	0			32
							364	9									
*11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	23	1	4928	3	Y	346	347	0			31
							381	9									
*12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	20	1	5061	3	Y	365	334	0	30	1	32
							402	9									
01	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	18	1	4807	3	Y	345	350	0			27
							380	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	45	1	14711	3	Y	936	880	0			75
							2	4	1030	9							
*09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	50	1	13487	3	Y	1011	1030	0			56
							1	4	1112	9							
*10	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	59	1	13726	3	Y	1130	1088	0			98
							1	4	1243	9							
*11	14220	X	13767	-0-	-453	-0-	57	1	12476	3	Y	1121	1127	0			92
							1	4	1233	9							
*12	14694	X	14219	-0-	-475	-0-	50	1	12907	3	Y	1147	1051	0	95	1	93
							1262	9									
01	13795	X	13611	-0-	-184	-0-	46	1	12355	3	Y	1099	1114	0			79
							1	4	1209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	29	1	9416	3	Y	791	744	0			66
						1	4	870	9							
*09	9750 X	9593	-0-	-157	-0-	33	1	8727	3	Y	757	775	0			48
						833	9									
*10	10075 X	9854	-0-	-221	-0-	38	1	9005	3	Y	736	710	0			74
						1	4	810	9							
*11	9750 X	9162	-0-	-588	-0-	39	1	8323	3	Y	727	731	0			70
						800	9									
*12	10075 X	9800	-0-	-275	-0-	35	1	8872	3	Y	812	742	0	69	1	71
						893	9									
01	DLQ G-10	9810	-0-	9810	9810	34	1	8916	3	Y	782	793	0			60
						860	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	22	1	7349	3	Y	457	430	0			37
						1	4	503	9							
*09	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	26	1	6916	3	Y	431	442	0			26
						474	9									
*10	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	31	1	7430	3	Y	523	504	0			45
						1	4	575	9							
*11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	31	1	6591	3	Y	536	538	0			43
						590	9									
*12	7378 X	7318	-0-	-60	-0-	26	1	6666	3	Y	569	520	0	47	1	45
						626	9									
01	7037 X	6944	-0-	-93	-0-	24	1	6320	3	Y	545	552	0			37
						600	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
*09	695 X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	33	1	10610	3	Y	502	472	0			44
						1	4	552	9							
*09	10590 X	10557	-0-	-33	-0-	38	1	9972	3	Y	497	508	0			33
						547	9									
*10	10943 X	10791	-0-	-152	-0-	43	1	10081	3	Y	605	582	0			56
						1	4	666	9							
*11	10590 X	10214	-0-	-376	-0-	44	1	9464	3	Y	642	644	0			54
						706	9									
*12	10943 X	10437	-0-	-506	-0-	38	1	9654	3	Y	677	620	0	54	1	57
						745	9									
*01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	35	1	9228	3	Y	597	606	0			48
						657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	48	1	8172	3	Y	1033	1026	0			60
							1	4	1136	9							
*09	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	52	1	7864	3	Y	974	1000	0			34
							17	4	1071	9							
*10	7967	X	7919	-0-	-48	-0-	51	1	6746	3	Y	1020	1023	0			31
							1122	9									
*11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	70	1	7815	3	Y	1009	1008	0			32
							1110	9									
*12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	49	1	7422	3	Y	967	970	0			29
							1064	9									
*01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	63	1	8102	3	Y	1126	1100	0			55
							1239	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	58	1	9720	3	Y	1115	1102	0			67
							1	4	1227	9							
*09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	60	1	9051	3	Y	969	1000	0			36
							19	4	1066	9							
*10	9827	X	9166	-0-	-661	-0-	59	1	7978	3	Y	1025	1028	0			33
							1	4	1128	9							
*11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	82	1	9236	3	Y	1076	1073	0			36
							1184	9									
*12	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	63	1	9643	3	Y	1104	1105	0			35
							1	4	1214	9							
*01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	74	1	9381	3	Y	1124	1102	0			57
							1236	9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	62	1	10599	3	Y	1303	1292	0			67
							2	4	1433	9							
*09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	65	1	9745	3	Y	1155	1191	0			31
							21	4	1271	9							
*10	10292	X	9567	-0-	-725	-0-	61	1	8176	3	Y	1208	1212	0			27
							1	4	1329	9							
*11	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	85	1	9598	3	Y	1197	1196	0			28
							1	4	1317	9							
*12	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	62	1	9457	3	Y	1283	1283	0			28
							1	4	1411	9							
*01	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	75	1	9744	3	Y	1332	1306	0			54
							1	4	1465	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	54	1	9204	3	Y	1062	1054	0			60
							1	4	1168	9							
*09	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	58	1	8628	3	Y	994	1021	0			33
							18	4	1093	9							
*10	8866	X	8846	-0-	-20	-0-	56	1	7621	3	Y	1062	1064	0			31
							1	4	1168	9							
*11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	76	1	8536	3	Y	1038	1037	0			32
							1142	9									
*12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	56	1	8467	3	Y	1047	1049	0			30
							1152	9									
*01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	66	1	8374	3	Y	1088	1067	0			51
							1197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	61	1	10530	3	Y	1428	1421	0			84
						2	4	1571	9							
*09	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	68	1	10157	3	Y	1386	1421	0			49
						21	4	1525	9							
*10	10850 X	10541	-0-	-309	-0-	66	1	8884	3	Y	1445	1450	0			44
						1	4	1590	9							
*11	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	89	1	10104	3	Y	1476	1475	0			45
						1	4	1624	9							
*12	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	65	1	9838	3	Y	1479	1481	0			43
						1	4	1627	9							
*01	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	77	1	9898	3	Y	1506	1478	0			71
						1	4	1657	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	54	1	9867	3	Y	1471	1359	1			334
						23	4	1618	9							
*09	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	43	1	10336	3	Y	1569	1649	1			254
						18	4	1726	9							
*10	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	36	1	10135	3	Y	1601	1438	1			417
						7	4	1761	9							
*11	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	46	1	9919	3	Y	1671	1890	1			198
						9	4	1838	9							
*12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	43	1	9822	3	Y	1659	1618	1			239
						3	4	1825	9							
*01	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	38	1	9681	3	Y	1683	1744	1			178
						7	4	1851	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	58	1	9898	3	Y	1357	1347	0			85
						2	4	1493	9							
*09	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	60	1	8949	3	Y	1235	1271	0			49
						19	4	1359	9							
*10	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	59	1	8022	3	Y	1404	1405	0			48
						1	4	1544	9							
*11	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	82	1	9224	3	Y	1380	1380	0			48
						1518	9									
*12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	62	1	9368	3	Y	1396	1398	0			46
						1536	9									
*01	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	73	1	9455	3	Y	1444	1416	0			74
						1	4	1588	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665 X	6005	-0-	-660	-0-	232	1	5094	3	Y	617	623	0			23
						679	9									
*09	5790 X	4397	-0-	-1393	-0-	159	1	3668	3	Y	518	510	0			31
						570	9									
*10	6479 X	5372	-0-	-1107	-0-	102	1	4608	3	Y	597	608	0			20
						5	4	657	9							
*11	6270 X	4943	-0-	-1327	-0-	19	1	4225	3	Y	635	629	0			26
						699	9									
*12	6479 X	4776	-0-	-1703	-0-	167	1	3936	3	Y	604	603	0			27
						9	4	664	9							
*01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	287	1	5388	3	Y	806	799	0			34
						8	4	887	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	191	1	4195	3	Y	472	476	0			19
						519	9									
*09	4680 X	4079	-0-	-601	-0-	149	1	3442	3	Y	444	437	0			26
						488	9									
*10	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	116	1	5214	3	Y	520	528	0			18
						5	4	572	9							
*11	4740 X	4345	-0-	-395	-0-	17	1	3824	3	Y	458	453	0			23
						504	9									
*12	4898 X	4110	-0-	-788	-0-	146	1	3438	3	Y	471	470	0			24
						8	4	518	9							
01	4929 X	4380	-0-	-549	-0-	194	1	3648	3	Y	484	480	0			28
						6	4	532	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	224	1	4914	3	Y	573	577	0			13
						630	9									
*09	6960 X	5007	-0-	-1953	-0-	184	1	4242	3	Y	528	520	0			21
						581	9									
*10	7192 X	5327	-0-	-1865	-0-	103	1	4654	3	Y	514	520	0			15
						5	4	565	9							
*11	6960 X	5042	-0-	-1918	-0-	19	1	4433	3	Y	536	531	0			20
						590	9									
*12	6479 X	5236	-0-	-1243	-0-	185	1	4381	3	Y	599	597	0			22
						11	4	659	9							
01	5797 X	5061	-0-	-736	-0-	224	1	4214	3	Y	560	554	0			28
						7	4	616	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	5601	-0-	-134	-0-	210	1	4606	3	Y	714	719	0			25
						785	9									
*09	4920 X	4603	-0-	-317	-0-	163	1	3745	3	Y	632	622	0			35
						695	9									
*10	5456 X	3911	-0-	-1545	-0-	73	1	3284	3	Y	501	511	0			25
						3	4	551	9							
*11	5430 X	3002	-0-	-2428	-0-	11	1	2492	3	Y	454	450	0			29
						499	9									
*12	5611 X	3105	-0-	-2506	-0-	102	1	2424	3	Y	521	521	0			29
						6	4	573	9							
01	4774 X	2999	-0-	-1775	-0-	125	1	2363	3	Y	461	457	0			33
						4	4	507	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	52	1	9675	3	Y	1348	1234	1			301
						23	4	1483	9							
*09	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	41	1	9856	3	Y	1307	1394	1			214
						18	4	1438	9							
*10	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	36	1	9863	3	Y	1353	1216	1			351
						6	4	1488	9							
*11	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	41	1	9172	3	Y	1351	1542	1			160
						9	4	1486	9							
*12	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	42	1	9426	3	Y	1426	1385	1			201
						3	4	1569	9							
*01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	35	1	9152	3	Y	1358	1417	1			142
						7	4	1494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	45	1	8436	3	Y	953	863	1			205
						20	4	1048	9							
*09	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	31	1	7445	3	Y	809	886	1			128
						13	4	890	9							
*10	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	28	1	7858	3	Y	895	800	1			223
						5	4	985	9							
*11	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	32	1	6836	3	Y	820	951	1			92
						6	4	902	9							
*12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	34	1	7567	3	Y	956	920	1			128
						2	4	1052	9							
*01	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	30	1	7617	3	Y	949	983	1			94
						5	4	1044	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	39	1	7185	3	Y	761	690	1			162
						17	4	837	9							
*09	7440 X	7433	-0-	-7	-0-	28	1	6647	3	Y	678	735	1			105
						12	4	746	9							
*10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	25	1	6799	3	Y	789	699	1			195
						4	4	868	9							
*11	7830 X	7237	-0-	-593	-0-	29	1	6348	3	Y	776	885	1			86
						6	4	854	9							
*12	8091 X	7379	-0-	-712	-0-	29	1	6462	3	Y	805	784	1			107
						2	4	886	9							
01	8091 X	7188	-0-	-903	-0-	25	1	6276	3	Y	803	833	1			77
						4	4	883	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	203	1	4453	3	Y	649	654	0			21
						714	9									
*09	5700 X	4549	-0-	-1151	-0-	161	1	3706	3	Y	620	610	0			31
						682	9									
*10	5890 X	5440	-0-	-450	-0-	101	1	4590	3	Y	676	685	0			22
						5	4	744	9							
*11	5700 X	3046	-0-	-2654	-0-	10	1	2386	3	Y	591	585	0			28
						650	9									
*12	5890 X	3974	-0-	-1916	-0-	134	1	3182	3	Y	591	591	0			28
						8	4	650	9							
*01	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	247	1	4638	3	Y	583	577	0			34
						7	4	641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	208	1	4582	3	Y	604	608	0			22
							664	9									
*09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	154	1	3556	3	Y	529	521	0			30
							582	9									
*10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	122	1	5509	3	Y	637	645	0			22
							5	4	701	9							
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	18	1	4123	3	Y	530	525	0			27
							583	9									
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	3978	3	Y	579	578	0			28
							10	4	637	9							
*01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	260	1	4903	3	Y	645	639	0			34
							8	4	710	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	282	1	6206	3	Y	704	710	0			28
							774	9									
*09	5790	X	5575	-0-	-215	-0-	202	1	4659	3	Y	649	639	0			38
							714	9									
*10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	126	1	5706	3	Y	750	761	0			27
							6	4	825	9							
*11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	22	1	5351	3	Y	731	724	0			34
							1	4	804	9							
*12	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	203	1	4779	3	Y	696	695	0			35
							11	4	766	9							
*01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	322	1	6055	3	Y	835	827	0			43
							9	4	919	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	53	1	3959	3	Y	601	605	0			43
							1	4	661	9							
*09	5280	X	4372	-0-	-908	-0-	72	1	3639	3	Y	598	596	0			45
							3	4	658	9							
*10	5146	X	4375	-0-	-771	-0-	55	1	3695	3	Y	563	570	0			38
							6	4	619	9							
*11	4980	X	4289	-0-	-691	-0-	96	1	3598	3	Y	536	530	0			44
							5	4	590	9							
*12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	86	1	3980	3	Y	575	584	0			35
							1	4	633	9							
*01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	146	1	4463	3	Y	502	499	0			37
							1	4	552	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	45	1	3412	3	Y	542	546	0			40
							1	4	596	9							
*09	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	61	1	3106	3	Y	521	521	0			40
							3	4	573	9							
*10	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	46	1	3097	3	Y	561	562	0			39
							5	4	617	9							
*11	3870	X	2586	-0-	-1284	-0-	54	1	2035	3	Y	449	449	0			39
							3	4	494	9							
*12	3999	X	1736	-0-	-2263	-0-	29	1	1377	3	Y	299	318	0			20
							1	4	329	9							
01	4061	X	3018	-0-	-1043	-0-	78	1	2415	3	Y	476	459	0			36
							1	4	524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	46	1	3432	3	Y	350	349	0			27
						1	4	385	9							
*09	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	62	1	3167	3	Y	384	381	0			30
						3	4	422	9							
*10	3875 X	3500	-0-	-375	-0-	45	1	3063	3	Y	352	356	0			26
						5	4	387	9							
*11	3750 X	3665	-0-	-85	-0-	84	1	3182	3	Y	358	352	0			32
						5	4	394	9							
*12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	79	1	3630	3	Y	403	408	0			27
						1	4	443	9							
*01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	104	1	3185	3	Y	323	323	0			27
						1	4	355	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913 X	5671	-0-	-1242	-0-	67	1	5039	3	Y	513	515	0			36
						1	4	564	9							
*09	6690 X	6309	-0-	-381	-0-	109	1	5503	3	Y	629	620	0			45
						5	4	692	9							
*10	6789 X	4424	-0-	-2365	-0-	58	1	3906	3	Y	413	431	0			27
						6	4	454	9							
*11	6600 X	4024	-0-	-2576	-0-	94	1	3510	3	Y	377	374	0			30
						5	4	415	9							
*12	6541 X	2695	-0-	-3846	-0-	51	1	2368	3	Y	250	266	0			14
						1	4	275	9							
01	5239 X	2778	-0-	-2461	-0-	79	1	2435	3	Y	239	237	0			16
						1	4	263	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960 X	4868	-0-	-92	-0-	194	1	4254	3	Y	382	386	0			16
						420	9									
*09	5580 X	4834	-0-	-746	-0-	183	1	4225	3	Y	387	381	0			22
						426	9									
*10	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	120	1	5412	3	Y	388	395	0			15
						5	4	427	9							
*11	5130 X	3329	-0-	-1801	-0-	13	1	3065	3	Y	228	226	0			17
						251	9									
*12	5301 X	3229	-0-	-2072	-0-	120	1	2834	3	Y	244	243	0			18
						7	4	268	9							
01	5022 X	2202	-0-	-2820	-0-	103	1	1932	3	Y	149	148	0			19
						3	4	164	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	458	1	5801	3	Y	838	842	0			16
						1	4	922	9							
*09	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	421	1	5821	3	Y	842	842	0			16
						1	4	926	9							
*10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	276	1	5003	3	Y	790	788	0			18
						2	4	869	9							
*11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	348	1	4529	3	Y	830	829	0			19
						913	9									
*12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	382	1	5043	3	Y	772	769	0			22
						1	4	849	9							
*01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	390	1	5383	3	Y	866	863	0			25
						953	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	483	1	6114	3	Y	859	862	0			14
							1	4	945	9							
*09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	367	1	5062	3	Y	756	756	0			14
							832	9									
*10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	313	1	5667	3	Y	791	789	0			16
							2	4	870	9							
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	412	1	5373	3	Y	746	747	0			15
							1	4	821	9							
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	353	1	4637	3	Y	652	650	0			17
							717	9									
01	5208	X	4866	-0-	-342	-0-	286	1	3946	3	Y	576	574	0			20
							634	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	383	1	4853	3	Y	463	465	0			13
							1	4	509	9							
*09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	358	1	4933	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
*10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	232	1	4213	3	Y	440	439	0			14
							2	4	484	9							
*11	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	260	1	3380	3	Y	419	420	0			13
							461	9									
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	295	1	3885	3	Y	435	434	0			14
							479	9									
01	4960	X	3165	-0-	-1795	-0-	190	1	2621	3	Y	322	321	0			15
							354	9									

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4145	-0-	-1342	-0-	50	1	3795	3	Y	272	279	0			20
							1	4	299	9							
*09	4470	X	2740	-0-	-1730	-0-	49	1	2450	3	Y	217	221	0			16
							2	4	239	9							
*10	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	72	1	4850	3	Y	449	436	0			29
							8	4	494	9							
*11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	156	1	5881	3	Y	516	503	0			42
							9	4	568	9							
*12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	130	1	6009	3	Y	497	508	0			31
							2	4	547	9							
*01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	206	1	6290	3	Y	341	346	0			26
							1	4	375	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	54	1	4072	3	Y	421	421	0			32
							1	4	463	9							
*09	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	72	1	3627	3	Y	431	429	0			34
							3	4	474	9							
*10	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	48	1	3203	3	Y	384	390	0			28
							5	4	422	9							
*11	4440	X	4157	-0-	-283	-0-	95	1	3563	3	Y	449	438	0			39
							5	4	494	9							
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	95	1	4436	3	Y	475	483	0			31
							2	4	523	9							
*01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	135	1	4153	3	Y	372	373	0			30
							1	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	19	1	1396	3	Y	250	250	0			19
							275	9									
*09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	48	1	2444	3	Y	448	433	0			34
							2	4	493	9							
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	37	1	2518	3	Y	503	502	0			35
							4	4	553	9							
*11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	3	Y	385	387	0			33
							3	4	424	9							
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	33	1	1564	3	Y	339	350	0			22
							1	4	373	9							
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	90	1	2761	3	Y	354	349	0			27
							1	4	389	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	2606	-0-	-4183	-0-	119	1	1507	3	Y	891	894	0			21
							980	9									
*09	6570	X	1680	-0-	-4890	-0-	76	1	1051	3	Y	503	503	0			21
							553	9									
*10	6789	X	2974	-0-	-3815	-0-	101	1	1837	3	Y	941	938	0			24
							1	4	1035	9							
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	399	1	5189	3	Y	916	916	0			24
							1008	9									
*12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	387	1	5105	3	Y	750	748	0			26
							1	4	825	9							
*01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	413	1	5706	3	Y	799	797	0			28
							1	4	879	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	1468	1	24303	3	Y	436	392	1			122
							480	9									
*09	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	1380	1	24345	3	Y	500	465	1			157
							550	9									
*10	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	1435	1	24286	3	Y	546	565	1			138
							601	9									
*11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1390	1	24144	3	Y	543	599	1			82
							597	9									
*12	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	1384	1	24458	3	Y	568	488	1			162
							625	9									
*01	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1360	1	23852	3	Y	595	669	1			88
							655	9									

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	15195	-0-	-429	-0-	837	1	13856	3	Y	456	405	1			118
							502	9									
*09	15120	X	12863	-0-	-2257	-0-	667	1	11763	3	Y	394	384	1			128
							433	9									
*10	15624	X	11025	-0-	-4599	-0-	595	1	10063	3	Y	334	368	1			94
							367	9									
*11	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	385	1	6691	3	Y	214	261	1			47
							235	9									
*12	15190	X	7635	-0-	-7555	-0-	395	1	6985	3	Y	232	200	1			79
							255	9									
01	10881	X	5025	-0-	-5856	-0-	261	1	4582	3	Y	165	202	1			42
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	2265	1	38609	3	Y	1358	1309	0			89
						8	4	1494	9							
*03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	2396	1	40586	3	Y	1288	1328	0			49
						9	4	1417	9							
*04	43139 X	43139	-0-	-0-	-0-	2286	1	39471	3	Y	1256	1249	0			56
						1382	9									
*05	41540 X	39751	-0-	-1789	-0-	2213	1	36314	3	Y	1113	1113	0			56
						1224	9									
*06	40200 X	39412	-0-	-788	-0-	2145	1	36094	3	Y	1066	1060	0			62
						1173	9									
*07	46903 X	42475	-0-	-4428	-0-	2487	1	38710	3	Y	1162	1129	0			95
						1278	9									
*08	44423 X	40987	-0-	-3436	-0-	2252	1	37623	3	Y	1011	1028	0			78
						1112	9									
*09	42150 X	37040	-0-	-5110	-0-	1985	1	33890	3	Y	1055	1071	0			62
						4	4	1161	9							
*10	42377 X	38580	-0-	-3797	-0-	2073	1	35355	3	Y	1043	1031	0			74
						5	4	1147	9							
*11	39660 X	38135	-0-	-1525	-0-	2008	1	34986	3	Y	1037	1047	0			64
						1141	9									
*12	40982 X	38762	-0-	-2220	-0-	2074	1	35556	3	Y	1029	983	1			110
						1132	9									
01	40982 X	37772	-0-	-3210	-0-	2051	1	34569	3	Y	1044	1110	1			39
						4	4	1148	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

08	8990 X	7087	-0-	-1903	-0-	37	1	6724	3	Y	295	288	0			40
						1	4	325	9							
*09	8700 X	6337	-0-	-2363	-0-	48	1	6001	3	Y	258	262	0			36
						4	4	284	9							
*10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	64	1	7524	3	Y	319	321	0			34
						351	9									
*11	6870 X	6712	-0-	-158	-0-	64	1	6326	3	Y	293	294	0			33
						322	9									
*12	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	52	1	6240	3	Y	291	285	0			39
						1	4	320	9							
01	7099 X	6344	-0-	-755	-0-	45	1	5963	3	Y	303	308	0			34
						3	4	333	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

08	4805 X	3763	-0-	-1042	-0-	20	1	3511	3	Y	211	205	0			26
						232	9									
*09	4650 X	3474	-0-	-1176	-0-	26	1	3219	3	Y	206	206	0			26
						2	4	227	9							
*10	4805 X	3893	-0-	-912	-0-	31	1	3623	3	Y	217	221	0			22
						239	9									
*11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	34	1	3400	3	Y	207	207	0			22
						228	9									
*12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	37	1	4382	3	Y	262	251	0			33
						288	9									
*01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	27	1	3638	3	Y	225	234	0			24
						2	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	6	1	4292	3	Y	341	354	1			205
							372	4	375	9							
*09	4740	X	3289	-0-	-1451	-0-	4	1	2778	3	Y	167	161	1			211
							323	4	184	9							
*10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	211	1			-0-
*11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5859	X	3370	-0-	-2489	-0-	3	1	2912	3	Y	256	129	1			127
							173	4	282	9							
01	1457	X	1102	-0-	-355	-0-	1	1	943	3	Y	109	124	1			112
							38	4	120	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	6138	-0-	-5394	-0-	8	1	5464	3	Y	175	247	1			144
							473	4	193	9							
*09	11160	X	6919	-0-	-4241	-0-	8	1	6044	3	Y	148	125	1			167
							704	4	163	9							
*10	9517	X	8463	-0-	-1054	-0-	20	1	5658	3	Y	241	177	1			231
							2520	4	265	9							
*11	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	18	1	7218	3	Y	236	215	1			252
							1799	4	260	9							
*12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7	1	8448	3	Y	202	229	1			225
							503	4	222	9							
01	7192	X	4197	-0-	-2995	-0-	4	1	3946	3	Y	81	161	1			145
							158	4	89	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5285	-0-	-1411	-0-	7	1	4427	3	Y	426	490	1			282
							382	4	469	9							
*09	6480	X	5583	-0-	-897	-0-	6	1	4682	3	Y	317	260	1			339
							546	4	349	9							
*10	6696	X	6230	-0-	-466	-0-	14	1	3948	3	Y	463	349	1			453
							1759	4	509	9							
*11	6480	X	3568	-0-	-2912	-0-	7	1	2642	3	Y	237	319	1			371
							658	4	261	9							
*12	6696	X	5949	-0-	-747	-0-	4	1	5202	3	Y	394	386	1			379
							310	4	433	9							
*01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	5442	3	Y	453	437	1			395
							217	4	498	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	19988	-0-	-100	-0-	1139	1	18259	3	Y	536	522	1			300
							590	9									
*09	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	1048	1	17991	3	Y	525	522	1			303
							578	9									
*10	20088	X	19130	-0-	-958	-0-	1029	1	17541	3	Y	509	528	1			284
							560	9									
*11	19440	X	19355	-0-	-85	-0-	1048	1	17743	3	Y	513	531	1			266
							564	9									
*12	20088	X	19293	-0-	-795	-0-	1047	1	17599	3	Y	588	552	1			302
							647	9									
*01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1065	1	17720	3	Y	612	677	1			237
							673	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	173	1	1853	3	Y	257	257	0			28
							7	4	283	9							
*09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	216	1	2211	3	Y	305	294	0			39
							9	4	336	9							
*10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	239	1	2381	3	Y	278	283	0			34
							9	4	306	9							
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	208	1	2814	3	Y	225	230	0			29
							11	4	248	9							
*12	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	138	1	1795	3	Y	217	214	0			32
							8	4	239	9							
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	1829	3	Y	228	226	0			35
							8	4	251	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	325	1	6981	3	Y	638	641	0			6
							7	4	702	9							
*09	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	226	1	4496	3	Y	431	432	0			5
							2	4	474	9							
*10	7347	X	4240	-0-	-3107	-0-	171	1	3636	3	Y	386	383	0			8
							8	4	425	9							
*11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*12	8029	X	4370	-0-	-3659	-0-	281	1	3651	3	Y	398	392	0			6
							438	9									
*01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	368	1	3606	3	Y	457	454	0			9
							1	4	503	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7082	-0-	-482	-0-	328	1	5540	3	Y	1069	1082	0			52
							38	4	1176	9							
*09	7320	X	6115	-0-	-1205	-0-	285	1	4695	3	Y	1028	1028	0			52
							4	4	1131	9							
*10	7471	X	6932	-0-	-539	-0-	378	1	5397	3	Y	1052	1047	0			57
							1157	9									
*11	7230	X	6424	-0-	-806	-0-	320	1	4965	3	Y	1029	1041	0			45
							7	4	1132	9							
*12	7316	X	6642	-0-	-674	-0-	281	1	5183	3	Y	1069	1069	0			45
							2	4	1176	9							
*01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	337	1	5222	3	Y	1047	1044	0			48
							3	4	1152	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7541	-0-	-54	-0-	377	1	6369	3	Y	683	720	0			36
							44	4	751	9							
*09	7350	X	6815	-0-	-535	-0-	347	1	5725	3	Y	671	671	0			36
							5	4	738	9							
*10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	420	1	6025	3	Y	1155	1126	0			65
							1	4	1271	9							
*11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	370	1	5742	3	Y	1123	1136	0			52
							8	4	1235	9							
*12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	333	1	6142	3	Y	1128	1130	0			50
							2	4	1241	9							
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	388	1	6017	3	Y	1069	1068	0			52
							4	4	1176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	375	1	6313	3	Y	1039	1035	0			53
							43	4	1143	9							
*09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	398	1	6557	3	Y	1136	1128	0			61
							5	4	1250	9							
*10	7812	X	6822	-0-	-990	-0-	384	1	5483	3	Y	868	877	0			52
							955	9									
*11	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	358	1	5551	3	Y	997	1001	0			48
							8	4	1097	9							
*12	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	327	1	6035	3	Y	1005	1007	0			46
							2	4	1106	9							
*01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	351	1	5445	3	Y	939	939	0			45
							3	4	1033	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	342	1	5768	3	Y	1044	1055	0			55
							40	4	1148	9							
*09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	337	1	5571	3	Y	1016	1014	0			57
							5	4	1118	9							
*10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	410	1	5879	3	Y	967	966	0			58
							1	4	1064	9							
*11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	374	1	5794	3	Y	965	976	0			47
							8	4	1062	9							
*12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	317	1	5840	3	Y	1054	1052	0			49
							2	4	1159	9							
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	365	1	5663	3	Y	1032	1029	0			52
							3	4	1135	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	125	1	2195	3	Y	73	85	1			68
							1	4	80	9							
*09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	292	1	3105	3	Y	131	88	1			111
							131	4	144	9							
*10	4092	X	2414	-0-	-1678	-0-	156	1	1604	3	Y	123	142	1			92
							519	4	135	9							
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	22	1	2741	3	Y	215	142	1			165
							963	4	237	9							
*12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
01	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	2344	142	1	1244	3	Y	243	183	1			60
							691	4	267	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100	1	1767	3	Y	12	18	1			13
							1	4	13	9							
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	123	1	1303	3	Y	11	11	1			13
							55	4	12	9							
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	182	1	1865	3	Y	29	27	1			15
							604	4	32	9							
*11	3000	N	3357	-0-	357	357	21	1	2432	3	Y	46	29	1			32
							853	4	51	9							
*12	1784	N	1427	-0-	-357	-0-	11	1	1043	3	Y	29	2	1			59
							341	4	32	9							
01	1891	X	1228	-0-	-663	-0-	83	1	723	3	Y	20	60	1			19
							400	4	22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	3049	-0-	-2407	-0-	160	1	2820	3	Y	62	67	1			53
							1	4	68	9							
*09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	415	1	4414	3	Y	71	56	1			68
							187	4	78	9							
*10	6200	X	3981	-0-	-2219	-0-	271	1	2784	3	Y	23	56	1			35
							901	4	25	9							
*11	6000	X	5270	-0-	-730	-0-	32	1	3855	3	Y	27	29	1			33
							1353	4	30	9							
*12	6200	X	6178	-0-	-22	-0-	48	1	4579	3	Y	49	2	1			80
							1497	4	54	9							
01	5301	X	3450	-0-	-1851	-0-	221	1	1936	3	Y	199	209	1			70
							1074	4	219	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	23	1	3965	3	Y	194	190	0			21
							213	9									
*09	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	28	1	3457	3	Y	149	154	0			16
							2	4	164	9							
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	35	1	4088	3	Y	169	172	0			13
							186	9									
*11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	37	1	3634	3	Y	156	156	0			13
							172	9									
*12	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	30	1	3565	3	Y	169	163	0			19
							186	9									
*01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	3	Y	189	190	0			18
							2	4	208	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	21	1	3752	3	Y	193	187	0			24
							212	9									
*09	4500	X	3431	-0-	-1069	-0-	26	1	3252	3	Y	137	143	0			18
							2	4	151	9							
*10	3968	X	3234	-0-	-734	-0-	26	1	3048	3	Y	145	148	0			15
							160	9									
*11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	3	Y	184	180	0			19
							202	9									
*12	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	29	1	3464	3	Y	130	131	0			18
							143	9									
01	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	22	1	2889	3	Y	112	117	0			12
							1	4	123	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	22	1	3854	3	Y	113	110	0			14
							124	9									
*09	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	30	1	3679	3	Y	146	142	0			18
							2	4	161	9							
*10	4247	X	859	-0-	-3388	-0-	7	1	819	3	Y	30	43	0			5
							33	9									
*11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	45	1	4493	3	Y	178	166	0			17
							196	9									
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	40	1	4854	3	Y	202	194	0			25
							1	4	222	9							
*01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	36	1	4684	3	Y	182	188	0			19
							2	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	57	1	3928	3	Y	355	371	0			25
						2	4	391	9							
*09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	49	1	3789	3	Y	368	364	0			29
						2	4	405	9							
*10	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	46	1	3269	3	Y	266	274	0			21
						4	4	293	9							
*11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	42	1	4183	3	Y	282	281	0			22
						3	4	310	9							
*12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	44	1	4186	3	Y	294	285	0			31
						2	4	323	9							
01	4185 X	4070	-0-	-115	-0-	39	1	3818	3	Y	192	204	0			19
						2	4	211	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	59	1	4070	3	Y	170	176	0			5
						2	4	187	9							
*09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	50	1	3856	3	Y	112	111	0			6
						2	4	123	9							
*10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	44	1	3171	3	Y	91	94	0			3
						4	4	100	9							
*11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	3	Y	112	111	0			4
						3	4	123	9							
*12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	40	1	3809	3	Y	136	132	0			8
						2	4	150	9							
01	4340 X	3744	-0-	-596	-0-	36	1	3544	3	Y	147	152	0			3
						2	4	162	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	28	1	4819	3	Y	192	188	0			23
						211	9									
*09	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	37	1	4651	3	Y	179	181	0			21
						3	4	197	9							
*10	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	30	1	3570	3	Y	137	146	0			12
						151	9									
*11	4230 X	2730	-0-	-1500	-0-	26	1	2592	3	Y	102	105	0			9
						112	9									
*12	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	31	1	3658	3	Y	139	132	0			16
						153	9									
01	5022 X	3751	-0-	-1271	-0-	26	1	3551	3	Y	156	158	0			15
						2	4	172	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4287	-0-	-828	-0-	24	1	4108	3	Y	141	141	0			19
						155	9									
*09	4950 X	3618	-0-	-1332	-0-	28	1	3448	3	Y	127	129	0			17
						2	4	140	9							
*10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	33	1	3907	3	Y	150	152	0			15
						165	9									
*11	4140 X	2921	-0-	-1219	-0-	28	1	2753	3	Y	127	128	0			14
						140	9									
*12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	36	1	4192	3	Y	171	163	0			22
						188	9									
*01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	32	1	4201	3	Y	123	130	0			15
						2	4	135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3596	-0-	-31	-0-	48	1	3370	3	Y	160	166	0			8
						2	4	176	9							
*09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	44	1	3338	3	Y	177	174	0			11
						1	4	195	9							
*10	3627 X	3030	-0-	-597	-0-	40	1	2818	3	Y	154	157	0			8
						3	4	169	9							
*11	3510 X	2679	-0-	-831	-0-	25	1	2552	3	Y	91	90	0			9
						2	4	100	9							
*12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	3849	3	Y	164	158	0			15
						2	4	180	9							
*01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	37	1	3628	3	Y	196	201	0			10
						2	4	216	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	401	1	6770	3	Y	1236	1252	0			64
						47	4	1360	9							
*09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	408	1	6718	3	Y	1326	1318	0			72
						5	4	1459	9							
*10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	388	1	5554	3	Y	974	989	0			57
						1	4	1071	9							
*11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	395	1	6132	3	Y	1013	1022	0			48
						9	4	1114	9							
*12	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	365	1	6731	3	Y	1306	1296	0			58
						2	4	1437	9							
*01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	411	1	6380	3	Y	1204	1203	0			58
						4	4	1324	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	42	1	2905	3	Y	228	236	0			11
						1	4	251	9							
*09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	38	1	2892	3	Y	226	224	0			13
						1	4	249	9							
*10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	34	1	2434	3	Y	215	219	0			9
						3	4	237	9							
*11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	3	Y	169	168	0			10
						2	4	186	9							
*12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	33	1	3233	3	Y	184	178	0			16
						2	4	202	9							
*01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	33	1	3208	3	Y	148	155	0			9
						1	4	163	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	34	1	2375	3	Y	242	251	0			14
						1	4	266	9							
*09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	32	1	2484	3	Y	254	251	0			17
						1	4	279	9							
*10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	34	1	2455	3	Y	276	280	0			13
						3	4	304	9							
*11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	29	1	2869	3	Y	208	207	0			14
						2	4	229	9							
*12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	3	Y	146	141	0			19
						1	4	161	9							
*01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2448	3	Y	93	100	0			12
						1	4	102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	36	1	2470	3	Y	103	111	0			9
							1	4	113	9							
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	35	1	2721	3	Y	64	63	0			10
							1	4	70	9							
*10	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	26	1	1855	3	Y	44	47	0			7
							2	4	48	9							
*11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	12	1	1270	3	Y	48	48	0			7
							1	4	53	9							
*12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	18	1	1713	3	Y	69	67	0			9
							1	4	76	9							
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	72	76	0			5
							1	4	79	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	80	1	5545	3	Y	643	664	0			27
							3	4	707	9							
*09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	67	1	5187	3	Y	280	276	0			31
							2	4	308	9							
*10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	65	1	4589	3	Y	152	162	0			21
							5	4	167	9							
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	50	1	5040	3	Y	131	130	0			22
							4	4	144	9							
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	52	1	4990	3	Y	135	130	0			27
							3	4	149	9							
01	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	50	1	4858	3	Y	341	352	0			16
							2	4	375	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	351	1	5923	3	Y	829	839	0			44
							41	4	912	9							
*09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	339	1	5596	3	Y	874	870	0			48
							5	4	961	9							
*10	7037	X	7023	-0-	-14	-0-	399	1	5718	3	Y	823	823	0			48
							1	4	905	9							
*11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	360	1	5575	3	Y	817	826	0			39
							8	4	899	9							
*12	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	305	1	5619	3	Y	865	864	0			40
							2	4	952	9							
*01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	3	Y	776	777	0			39
							3	4	854	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	401	1	6759	3	Y	1462	1457	0			75
							46	4	1608	9							
*09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	403	1	6635	3	Y	1154	1165	0			64
							5	4	1269	9							
*10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	462	1	6623	3	Y	1152	1149	0			67
							1	4	1267	9							
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	415	1	6439	3	Y	1267	1275	0			59
							9	4	1394	9							
*12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	353	1	6499	3	Y	1257	1260	0			56
							2	4	1383	9							
*01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	412	1	6392	3	Y	1178	1177	0			58
							4	4	1296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	95	1	6603	3	Y	478	497	0			26
							3	4	526	9							
*09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	80	1	6176	3	Y	437	431	0			32
							2	4	481	9							
*10	6634	X	5742	-0-	-892	-0-	74	1	5243	3	Y	381	390	0			23
							6	4	419	9							
*11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	67	1	6723	3	Y	444	442	0			25
							5	4	488	9							
*12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	67	1	6413	3	Y	535	518	0			42
							3	4	589	9							
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	64	1	6269	3	Y	594	611	0			25
							3	4	653	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	147	1	10156	3	Y	991	1026	0			51
							5	4	1090	9							
*09	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	117	1	9068	3	Y	1224	1208	0			67
							4	4	1346	9							
*10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	112	1	7950	3	Y	1620	1639	0			48
							9	4	1782	9							
*11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	94	1	9508	3	Y	1563	1555	0			56
							7	4	1719	9							
*12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	102	1	9741	3	Y	1372	1328	0			100
							5	4	1509	9							
*01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	99	1	9590	3	Y	1376	1415	0			61
							4	4	1514	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	81	1	5660	3	Y	367	384	0			22
							3	4	404	9							
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	69	1	5325	3	Y	450	444	0			28
							2	4	495	9							
*10	5394	X	5078	-0-	-316	-0-	63	1	4469	3	Y	492	501	0			19
							5	4	541	9							
*11	5220	X	5091	-0-	-129	-0-	46	1	4693	3	Y	316	315	0			20
							4	4	348	9							
*12	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	51	1	4801	3	Y	344	334	0			30
							2	4	378	9							
*01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	52	1	5075	3	Y	417	430	0			17
							2	4	459	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	60	1	4155	3	Y	209	218	0			12
							2	4	230	9							
*09	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	51	1	3935	3	Y	228	225	0			15
							2	4	251	9							
*10	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	49	1	3483	3	Y	176	181	0			10
							4	4	194	9							
*11	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	38	1	3859	3	Y	158	157	0			11
							3	4	174	9							
*12	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	42	1	3999	3	Y	129	125	0			15
							2	4	142	9							
01	4464	X	3863	-0-	-601	-0-	37	1	3605	3	Y	199	205	0			9
							2	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	76	1	5223	3	Y	313	326	0			17
							2	4	344	9							
*09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	67	1	5168	3	Y	325	321	0			21
							2	4	358	9							
*10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	59	1	4184	3	Y	279	285	0			15
							5	4	307	9							
*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	45	1	4461	3	Y	307	305	0			17
							3	4	338	9							
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	45	1	4332	3	Y	357	345	0			29
							2	4	393	9							
01	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	43	1	4224	3	Y	284	295	0			18
							2	4	312	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	59	1	6387	3	Y	554	553	0			28
							609	9									
*09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	3	Y	510	511	0			27
							561	9									
*10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	48	1	5972	3	Y	542	542	0			27
							3	4	596	9							
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	52	1	5883	3	Y	569	564	0			32
							6	4	626	9							
*12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	65	1	5722	3	Y	564	570	0			26
							1	4	620	9							
*01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	71	1	5798	3	Y	588	578	0			36
							647	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	3497	-0-	-3013	-0-	19	1	3346	3	Y	120	123	0			17
							132	9									
*09	6300	X	5231	-0-	-1069	-0-	41	1	5011	3	Y	160	156	0			21
							3	4	176	9							
*10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	44	1	5118	3	Y	156	160	0			17
							172	9									
*11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	3	Y	142	143	0			16
							156	9									
*12	5394	X	4887	-0-	-507	-0-	39	1	4662	3	Y	168	162	0			22
							1	4	185	9							
01	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	35	1	4663	3	Y	200	201	0			22
							2	4	220	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	67	1	7311	3	Y	753	751	0			44
							828	9									
*09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	72	1	7156	3	Y	739	741	0			42
							813	9									
*10	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	59	1	7385	3	Y	769	769	0			42
							4	4	846	9							
*11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	69	1	7868	3	Y	809	802	0			49
							8	4	890	9							
*12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	84	1	7432	3	Y	774	782	0			41
							2	4	851	9							
*01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	89	1	7296	3	Y	808	795	0			54
							889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	21	1	3623	3	Y	178	174	0			21
							196	9									
*09	4050	X	3589	-0-	-461	-0-	27	1	3389	3	Y	155	157	0			19
							2	4	171	9							
*10	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	34	1	3964	3	Y	145	151	0			13
							160	9									
*11	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	36	1	3588	3	Y	125	126	0			12
							138	9									
*12	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	29	1	3453	3	Y	133	129	0			16
							146	9									
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	28	1	3773	3	Y	150	152	0			14
							2	4	165	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	70	1	7627	3	Y	911	910	0			44
							1002	9									
*09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	75	1	7421	3	Y	912	914	0			42
							1003	9									
*10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	62	1	7851	3	Y	972	971	0			43
							5	4	1069	9							
*11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	61	1	6935	3	Y	848	842	0			49
							7	4	933	9							
*12	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	73	1	6363	3	Y	865	875	0			39
							1	4	952	9							
*01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	86	1	7004	3	Y	975	958	0			56
							1073	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	74	1	7985	3	Y	828	827	0			44
							911	9									
*09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	74	1	7403	3	Y	795	797	0			42
							875	9									
*10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	60	1	7429	3	Y	792	792	0			42
							4	4	871	9							
*11	7590	X	6557	-0-	-1033	-0-	52	1	5896	3	Y	548	545	0			45
							6	4	603	9							
*12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7082	3	Y	839	845	0			39
							1	4	923	9							
*01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	86	1	7041	3	Y	814	801	0			52
							895	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	15422	-0-	-2248	-0-	126	1	13658	3	Y	1489	1486	0			80
							1638	9									
*09	16170	X	15336	-0-	-834	-0-	136	1	13571	3	Y	1481	1485	0			76
							1629	9									
*10	16709	X	15159	-0-	-1550	-0-	107	1	13436	3	Y	1462	1463	0			75
							8	4	1608	9							
*11	15030	X	14340	-0-	-690	-0-	109	1	12602	3	Y	1468	1456	0			87
							14	4	1615	9							
*12	15934	X	14242	-0-	-1692	-0-	141	1	12457	3	Y	1492	1508	0			71
							3	4	1641	9							
*01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	152	1	12386	3	Y	1568	1543	0			96
							1725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	11429	-0-	-2118	-0-	653	1	10461	3	Y	286	281	1			97
							315	9									
*09	12870	X	11386	-0-	-1484	-0-	610	1	10475	3	Y	274	275	1			96
							301	9									
*10	13299	X	12400	-0-	-899	-0-	668	1	11389	3	Y	312	317	1			91
							343	9									
*11	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	701	1	11869	3	Y	354	360	1			85
							389	9									
*12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	728	1	12237	3	Y	339	323	1			101
							373	9									
*01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	745	1	12382	3	Y	338	378	1			62
							372	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	78	1	8456	3	Y	874	872	0			46
							961	9									
*09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	78	1	7791	3	Y	827	829	0			44
							910	9									
*10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	63	1	7975	3	Y	849	849	0			44
							5	4	934	9							
*11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	66	1	7587	3	Y	841	834	0			51
							8	4	925	9							
*12	8184	X	7943	-0-	-241	-0-	80	1	7006	3	Y	778	788	0			41
							1	4	856	9							
*01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	87	1	7111	3	Y	843	829	0			55
							927	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

08	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	15	1	184	3	Y	33	37	0			6
							36	9									
*09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	2	0			4
*10	2263	X	212	-0-	-2051	-0-	14	1	155	3	Y	39	37	0			6
							43	9									
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	3	Y	339	324	0			21
							373	9									
*12	3100	N	4097	-0-	997	997	256	1	3326	3	Y	468	462	0			27
							515	9									
*01	3100	N	3798	-0-	698	1695	271	1	3107	3	Y	382	386	0			23
							420	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	292	1	3465	3	Y	488	487	0			33
							537	9									
*09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	300	1	3252	3	Y	448	452	0			29
							493	9									
*10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	323	1	3562	3	Y	497	488	0			38
							547	9									
*11	3780	X	2642	-0-	-1138	-0-	175	1	2134	3	Y	303	316	0			25
							333	9									
*12	3906	X	2347	-0-	-1559	-0-	146	1	1896	3	Y	277	279	0			23
							305	9									
01	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	232	1	2656	3	Y	382	378	0			27
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	367	1	4356	3	Y	534	534	0			37
							587	9									
*09	4980	X	4656	-0-	-324	-0-	351	1	3808	3	Y	452	456	0			33
							497	9									
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	408	1	4508	3	Y	544	531	0			46
							598	9									
*11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	622	621	0			47
							684	9									
*12	5146	X	4685	-0-	-461	-0-	300	1	3892	3	Y	448	458	0			37
							493	9									
01	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	349	1	3994	3	Y	440	442	0			33
							484	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	191	1	2263	3	Y	301	301	0			23
							331	9									
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	213	1	2313	3	Y	313	313	0			23
							344	9									
*10	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	194	1	2145	3	Y	324	318	0			29
							356	9									
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	236	1	2884	3	Y	404	401	0			32
							444	9									
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	232	1	3016	3	Y	445	444	0			33
							490	9									
01	2573	X	2157	-0-	-416	-0-	150	1	1712	3	Y	268	277	0			24
							295	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3629	-0-	-1517	-0-	241	1	2853	3	Y	486	485	0			33
							535	9									
*09	4770	X	3467	-0-	-1303	-0-	249	1	2704	3	Y	467	470	0			30
							514	9									
*10	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	241	1	2665	3	Y	469	462	0			37
							516	9									
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	250	1	3044	3	Y	592	588	0			41
							651	9									
*12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	363	1	4706	3	Y	798	790	0			49
							878	9									
*01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	396	1	4538	3	Y	689	694	0			45
							758	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	685	1	8128	3	Y	1242	1236	0			83
							1366	9									
*09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	626	1	6797	3	Y	1057	1069	0			71
							1163	9									
*10	7564	X	7357	-0-	-207	-0-	521	1	5748	3	Y	989	977	0			83
							1088	9									
*11	7320	X	6130	-0-	-1190	-0-	396	1	4836	3	Y	816	830	0			69
							898	9									
*12	7564	X	5637	-0-	-1927	-0-	347	1	4498	3	Y	720	726	0			63
							792	9									
01	7502	X	5018	-0-	-2484	-0-	339	1	3889	3	Y	718	720	0			62
							790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6765	-0-	-148	-0-	475	1	5629	3	Y	601	601	0			42
							661	9									
*09	6690	X	6367	-0-	-323	-0-	487	1	5284	3	Y	542	546	0			38
							596	9									
*10	6944	X	6916	-0-	-28	-0-	521	1	5747	3	Y	589	578	0			49
							648	9									
*11	6720	X	6578	-0-	-142	-0-	450	1	5495	3	Y	575	579	0			45
							633	9									
*12	6944	X	5456	-0-	-1488	-0-	356	1	4614	3	Y	442	449	0			38
							486	9									
01	6789	X	5301	-0-	-1488	-0-	389	1	4459	3	Y	412	414	0			36
							453	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15173	-0-	-1474	-0-	861	1	13798	3	Y	467	457	1			271
							514	9									
*09	15720	X	15081	-0-	-639	-0-	802	1	13771	3	Y	462	461	1			272
							508	9									
*10	17081	X	15120	-0-	-1961	-0-	810	1	13804	3	Y	460	475	1			257
							506	9									
*11	15660	X	13869	-0-	-1791	-0-	746	1	12620	3	Y	457	473	1			241
							503	9									
*12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	877	1	14745	3	Y	511	481	1			271
							562	9									
*01	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	820	1	13639	3	Y	444	505	1			210
							488	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1204	3	Y	193	159	1			66
							212	9									
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	3	Y	159	183	1			42
							175	9									
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	171	1	1406	3	Y	144	160	1			26
							158	9									
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	112	1	1057	3	Y	74	81	1			19
							81	9									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	673	3	Y	37	41	1			15
							41	9									
01	DLQ	G-10	2695	-0-	2695	2695	275	1	2318	3	Y	93	96	1			12
							102	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	222	1	2689	3	Y	323	259	1			103
							355	9									
*09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	259	1	2407	3	Y	300	332	1			71
							330	9									
*10	3162	X	2438	-0-	-724	-0-	231	1	1900	3	Y	279	307	1			43
							307	9									
*11	3060	X	1234	-0-	-1826	-0-	103	1	977	3	Y	140	153	1			30
							154	9									
*12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3394	-0-	294	1832	234	1	2832	3	Y	298	238	1			92
							328	9									
*09	4967	X	3135	-0-	-1832	-0-	274	1	2553	3	Y	280	308	1			64
							308	9									
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	288	1	2365	3	Y	250	276	1			38
							275	9									
*11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	217	1	2045	3	Y	166	170	1			34
							183	9									
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	517	1	4165	3	Y	323	272	1			85
							355	9									
*01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	528	1	4451	3	Y	281	332	1			34
							309	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	Y	22	7	0	15	1	3
							23	4	24	9							
*03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	207	1	2019	3	Y	26	6	0	19	1	4
							26	4	29	9							
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	141	1	4017	3	Y	234	151	0	81	1	6
							3	4	257	9							
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	3	Y	171	112	0	59	1	6
							3	4	188	9							
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	221	1	3764	3	Y	146	87	0	61	1	4
							9	4	161	9							
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	200	1	3227	3	Y	128	127	0	1	1	4
							8	4	141	9							
*08	2573	X	2564	-0-	-9	-0-	155	1	2175	3	Y	211	211	0			4
							2	4	232	9							
*09	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	154	1	1931	3	Y	235	234	0			5
							2	4	259	9							
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	370	1	2171	3	Y	347	347	0			5
							3	4	382	9							
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	315	1	2270	3	Y	379	378	0			6
							17	4	417	9							
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	2	0			4
01	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1134	81	1	930	3	Y	104	96	0	7	1	6
							9	4	114	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	610	1	7760	3	Y	1137	1132	0			103
							3	4	1251	9							
*09	8610	X	7723	-0-	-887	-0-	481	1	6200	3	Y	945	963	0			85
							2	4	1040	9							
*10	8897	X	7584	-0-	-1313	-0-	478	1	6059	3	Y	949	924	0			110
							3	4	1044	9							
*11	8610	X	7150	-0-	-1460	-0-	327	1	5748	3	Y	973	992	0			91
							5	4	1070	9							
*12	8897	X	7899	-0-	-998	-0-	251	1	6546	3	Y	1001	1002	0			90
							1	4	1101	9							
01	8277	X	6333	-0-	-1944	-0-	618	1	4505	3	Y	1094	1068	0			116
							7	4	1203	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	487	1	6199	3	Y	919	916	0			80
							3	4	1011	9							
*09	7410	X	5955	-0-	-1455	-0-	370	1	4759	3	Y	750	765	0			65
							1	4	825	9							
*10	7657	X	6686	-0-	-971	-0-	425	1	5392	3	Y	787	764	0			88
							3	4	866	9							
*11	7410	X	5569	-0-	-1841	-0-	256	1	4505	3	Y	731	752	0			67
							4	4	804	9							
*12	7657	X	6252	-0-	-1405	-0-	198	1	5153	3	Y	818	814	0			71
							1	4	900	9							
01	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	306	1	2231	3	Y	570	578	0			63
							3	4	627	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	284	1	3607	3	Y	513	520	0			44
							1	4	564	9							
*09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	464	1	5980	3	Y	858	835	0			67
							2	4	944	9							
*10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	419	1	5314	3	Y	703	693	0			77
							3	4	773	9							
*11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	342	1	6011	3	Y	724	739	0			62
							5	4	796	9							
*12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	190	1	4926	3	Y	666	673	0			55
							733	9									
01	5673	X	2088	-0-	-3585	-0-	198	1	1441	3	Y	406	419	0			42
							2	4	447	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4681	-0-	-1457	-0-	302	1	3845	3	Y	484	466	0			36
							2	4	532	9							
*09	5700	X	4484	-0-	-1216	-0-	278	1	3581	3	Y	567	562	0			41
							1	4	624	9							
*10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	421	1	5350	3	Y	745	711	0			75
							3	4	820	9							
*11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	221	1	3875	3	Y	535	566	0			44
							3	4	589	9							
*12	4805	X	3588	-0-	-1217	-0-	114	1	2961	3	Y	466	475	0			35
							513	9									
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	310	1	2266	3	Y	551	536	0			49
							4	4	606	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	423	1	5377	3	Y	751	755	0			58
							2	4	826	9							
*09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	334	1	4289	3	Y	569	585	0			42
							1	4	626	9							
*10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	358	1	4544	3	Y	679	654	0			67
							2	4	747	9							
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	222	1	3885	3	Y	621	640	0			48
							3	4	683	9							
*12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	175	1	4549	3	Y	692	689	0			51
							761	9									
01	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	424	1	3096	3	Y	728	712	0			68
							5	4	801	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	397	1	5046	3	Y	537	558	0			44
							2	4	591	9							
*09	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	319	1	4105	3	Y	573	574	0			43
							1	4	630	9							
*10	5766	X	5235	-0-	-531	-0-	329	1	4168	3	Y	669	643	0			69
							2	4	736	9							
*11	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	215	1	3781	3	Y	706	717	0			58
							3	4	777	9							
*12	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	151	1	3915	3	Y	688	692	0			54
							757	9									
01	5084	X	4063	-0-	-1021	-0-	398	1	2896	3	Y	695	683	0			66
							4	4	765	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	397	1	5046	3	Y	713	709	0			59
							2	4	784	9							
*09	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	297	1	3818	3	Y	563	576	0			46
							1	4	619	9							
*10	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	324	1	4114	3	Y	549	536	0			59
							2	4	604	9							
*11	5310	X	4590	-0-	-720	-0-	216	1	3788	3	Y	530	544	0			45
							3	4	583	9							
*12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	172	1	4474	3	Y	683	673	0			55
							751	9									
01	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	345	1	2515	3	Y	648	639	0			64
							4	4	713	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2520	X	857	-0-	-1663	-0-	70	1	729	3	Y	43	13	0	30	1	1
							11	4	47	9							
*03	2790	X	1356	-0-	-1434	-0-	124	1	1206	3	Y	10	2	0	8	1	1
							15	4	11	9							
*04	2340	X	35	-0-	-2305	-0-	1	1	33	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	187	1	4169	3	Y	178	116	0	59	1	3
							6	4	196	9							
*06	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	825	1	14056	3	Y	286	170	0	117	1	2
							33	4	315	9							
*07	T. A.		9549	-0-	9549	9549	516	1	8320	3	Y	629	623	0	2	1	6
							21	4	692	9							
*08	T. A.		1428	-0-	1428	10977	79	1	1105	3	Y	221	224	0			3
							1	4	243	9							
*09	11364	X	387	-0-	-10977	-0-	23	1	288	3	Y	69	69	0			3
							76	9									
*10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	263	1	1543	3	Y	356	357	0			2
							2	4	392	9							
*11	15420	X	2578	-0-	-12842	-0-	272	1	1958	3	Y	304	304	0			2
							14	4	334	9							
*12	10013	X	2471	-0-	-7542	-0-	261	1	1861	3	Y	277	276	0			3
							44	4	305	9							
*01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	3	Y	202	188	0	16	1	-0-
							17	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4844	X	864	-0-	-3980	-0-	74	1	777	3	Y	-0-	2	1			-0-
							13	4									
*03	4495	X	672	-0-	-3823	-0-	62	1	596	3	Y	6	1	0	4	1	1
							7	4	7	9							
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	98	1	2787	3	Y	107	69	0	36	1	3
							2	4	118	9							
*05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2277	3	Y	84	55	0	28	1	4
							4	4	92	9							
*06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	372	1	6342	3	Y	210	124	0	85	1	5
							15	4	231	9							
*07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	257	1	4133	3	Y	189	187	0	1	1	6
							10	4	208	9							
*08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	239	1	3342	3	Y	475	475	0			6
							3	4	523	9							
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	187	1	2343	3	Y	168	169	0			5
							3	4	185	9							
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	535	1	3146	3	Y	183	184	0			4
							5	4	201	9							
*11	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	236	1	1704	3	Y	176	176	0			4
							13	4	194	9							
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	456	1	3245	3	Y	152	152	0			4
							76	4	167	9							
01	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	158	1	1818	3	Y	173	161	0	12	1	4
							17	4	190	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

08	51367	X	47074	-0-	-4293	-0-	2606	1	43551	3	Y	834	844	1			63
							917	9									
*09	47910	X	44759	-0-	-3151	-0-	2421	1	41334	3	Y	908	919	1			52
							5	4	999	9							
*10	47988	X	43583	-0-	-4405	-0-	2363	1	40317	3	Y	815	809	1			58
							6	4	897	9							
*11	45540	X	44216	-0-	-1324	-0-	2348	1	40910	3	Y	870	876	1			52
							1	4	957	9							
*12	47058	X	43780	-0-	-3278	-0-	2363	1	40520	3	Y	815	781	1			86
							897	9									
01	47058	X	43014	-0-	-4044	-0-	2355	1	39702	3	Y	865	917	1			34
							5	4	952	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	279	1	2986	3	Y	373	381	0			56
							2	4	410	9							
*09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	289	1	3324	3	Y	386	386	0			56
							425	9									
*10	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	256	1	2671	3	Y	337	335	0			58
							371	9									
*11	3570	X	2813	-0-	-757	-0-	194	1	2344	3	Y	250	264	0			44
							275	9									
*12	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	307	1	2843	3	Y	459	466	0			37
							505	9									
*01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	357	1	3029	3	Y	424	406	0			53
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	340	1	4287	3	Y	568	572	0			20
							625	9									
*09	7110	X	6545	-0-	-565	-0-	373	1	5163	3	Y	916	916	0			20
							1	4	1008	9							
*10	7347	X	6361	-0-	-986	-0-	280	1	5081	3	Y	907	905	0			22
							2	4	998	9							
*11	6570	X	5134	-0-	-1436	-0-	302	1	3926	3	Y	824	824	0			22
							906	9									
*12	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	355	1	4667	3	Y	918	915	0			25
							1010	9									
01	6789	X	4480	-0-	-2309	-0-	262	1	3615	3	Y	548	547	0			25
							603	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	497	1	6291	3	Y	861	866	0			32
							1	4	947	9							
*09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	413	1	5711	3	Y	830	831	0			31
							1	4	913	9							
*10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	344	1	6223	3	Y	928	926	0			33
							2	4	1021	9							
*11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	4686	3	Y	880	882	0			31
							968	9									
*12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	422	1	5570	3	Y	947	944	0			34
							1	4	1042	9							
*01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	449	1	6211	3	Y	811	809	0			36
							1	4	892	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	371	1	4682	3	Y	947	952	0			31
							1042	9									
*09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	277	1	3825	3	Y	726	727	0			30
							799	9									
*10	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	214	1	3875	3	Y	733	731	0			32
							1	4	806	9							
*11	4890	X	4522	-0-	-368	-0-	263	1	3421	3	Y	762	765	0			29
							838	9									
*12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	295	1	3873	3	Y	845	842	0			32
							930	9									
*01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	283	1	3907	3	Y	895	893	0			35
							985	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	432	1	5465	3	Y	1257	1260	0			23
							1	4	1383	9							
*09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	357	1	4921	3	Y	1019	1020	0			22
							1121	9									
*10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	257	1	4655	3	Y	1002	999	0			25
							2	4	1102	9							
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	269	1	3492	3	Y	895	896	0			24
							985	9									
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	249	1	3276	3	Y	918	914	0			28
							1010	9									
01	5611	X	4685	-0-	-926	-0-	256	1	3535	3	Y	813	811	0			29
							894	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	427	1	5410	3	Y	1229	1232	0			26
							1	4	1352	9							
*09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	364	1	5026	3	Y	1045	1046	0			25
							1150	9									
*10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	303	1	5493	3	Y	964	961	0			28
							2	4	1060	9							
*11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	332	1	4319	3	Y	734	735	0			27
							807	9									
*12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	3	Y	869	866	0			30
							956	9									
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	327	1	4512	3	Y	880	878	0			32
							968	9									

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	17907	-0-	-910	-0-	1084	1	16457	3	Y	332	329	1			224
							1	4	365	9							
*09	18210	X	15906	-0-	-2304	-0-	891	1	14669	3	Y	314	335	1			203
							1	4	345	9							
*10	17732	X	16840	-0-	-892	-0-	1013	1	15433	3	Y	357	347	1			213
							1	4	393	9							
*11	17310	X	15903	-0-	-1407	-0-	866	1	14642	3	Y	359	394	1			178
							395	9									
*12	17887	X	17524	-0-	-363	-0-	981	1	16094	3	Y	408	364	1			222
							449	9									
*01	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	1000	1	15384	3	Y	407	464	1			165
							448	9									

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	627	1	9510	3	Y	264	250	1			184
							290	9									
*09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	581	1	9558	3	Y	278	288	1			174
							306	9									
*10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	652	1	9940	3	Y	294	288	1			180
							1	4	323	9							
*11	9990	X	9946	-0-	-44	-0-	536	1	9069	3	Y	310	337	1			153
							341	9									
*12	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	603	1	9896	3	Y	352	314	1			191
							387	9									
01	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	559	1	8596	3	Y	289	341	1			139
							318	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6476	-0-	-1615	-0-	511	1	5450	3	Y	451	456	0			68
							19	4	496	9							
*09	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	532	1	5456	3	Y	419	407	0			80
							22	4	461	9							
*10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	595	1	5927	3	Y	454	457	0			77
							22	4	499	9							
*11	6570	X	6460	-0-	-110	-0-	409	1	5567	3	Y	419	425	0			71
							23	4	461	9							
*12	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	380	1	4944	3	Y	433	425	0			79
							22	4	476	9							
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	431	1	5191	3	Y	530	521	0			87
							24	4	583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1120	X	807	-0-	-313	-0-	64	1	668	3	Y	58	17	0	40	1	5
							11	4	64	9							
*03	2294	X	661	-0-	-1633	-0-	60	1	576	3	Y	17	4	0	14	1	4
							6	4	19	9							
*04	2220	X	1723	-0-	-497	-0-	54	1	1528	3	Y	127	82	0	43	1	6
							1	4	140	9							
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	151	1	3377	3	Y	526	343	0	175	1	14
							5	4	579	9							
*06	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	602	1	10265	3	Y	589	350	0	243	1	10
							24	4	648	9							
*07	3100	N	9035	-0-	5935	5935	499	1	8043	3	Y	430	426	0	3	1	11
							20	4	473	9							
*08	3100	N	2650	-0-	-450	5485	157	1	2205	3	Y	260	263	0			8
							2	4	286	9							
*09	7361	X	1876	-0-	-5485	-0-	123	1	1545	3	Y	187	187	0			6
							2	4	206	9							
*10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	182	1	1071	3	Y	248	251	0			3
							2	4	273	9							
*11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	241	1	1737	3	Y	292	291	0			4
							13	4	321	9							
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	504	1	3584	3	Y	235	234	0			5
							84	4	259	9							
01	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	229	1	2622	3	Y	186	173	0	15	1	8
							24	4	205	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	609	1	3906	3	Y	574	534	1			131
							631	9									
*09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	584	1	4437	3	Y	731	734	1			128
							804	9									
*10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	644	1	3971	3	Y	704	736	1			96
							17	4	774	9							
*11	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	478	1	3562	3	Y	624	534	1			186
							686	9									
*12	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	629	1	3582	3	Y	604	469	1			321
							664	9									
*01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	3796	3	Y	702	882	1			141
							772	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	394	1	4994	3	Y	1211	1216	0			30
							1	4	1332	9							
*09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	312	1	4295	3	Y	1008	1009	0			29
							1109	9									
*10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	270	1	4888	3	Y	1070	1067	0			32
							2	4	1177	9							
*11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	343	1	4459	3	Y	1185	1186	0			31
							1304	9									
*12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	307	1	4038	3	Y	1005	1002	0			34
							1106	9									
*01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	5190	3	Y	1160	1156	0			39
							1276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	9869	-0-	9869	19015	561	1	8910	3	Y	346	329	1			26
						17	4	381	9							
*09	29019 X	10004	-0-	-19015	-0-	577	1	9017	3	Y	372	367	1			31
						1	4	409	9							
*10	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	548	1	9222	3	Y	358	363	1			26
						2	4	394	9							
*11	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	597	1	9930	3	Y	451	434	1			43
						1	4	496	9							
*12	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	630	1	10426	3	Y	396	420	1			19
						436	9									
*01	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	587	1	9688	3	Y	437	435	1			21
						1	4	481	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	799	1	12653	3	Y	406	389	1			30
						23	4	447	9							
*09	12960 X	12026	-0-	-934	-0-	699	1	10917	3	Y	372	372	1			30
						1	4	409	9							
*10	13392 X	12984	-0-	-408	-0-	701	1	11795	3	Y	442	442	1			30
						2	4	486	9							
*11	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	715	1	11890	3	Y	423	414	1			39
						1	4	465	9							
*12	13392 X	13384	-0-	-8	-0-	731	1	12112	3	Y	491	507	1			23
						1	4	540	9							
*01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	684	1	11288	3	Y	431	433	1			21
						1	4	474	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	349	1	4408	3	Y	697	700	0			19
						767	9									
*09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	306	1	4218	3	Y	600	600	0			19
						660	9									
*10	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	248	1	4494	3	Y	665	663	0			21
						2	4	732	9							
*11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	281	1	3658	3	Y	641	642	0			20
						705	9									
*12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	274	1	3605	3	Y	625	624	0			21
						688	9									
*01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	300	1	4130	3	Y	760	758	0			23
						836	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	212	1	2258	3	Y	370	374	0			31
						8	4	407	9							
*09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	199	1	2034	3	Y	324	315	0			40
						8	4	356	9							
*10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	225	1	2245	3	Y	320	324	0			36
						8	4	352	9							
*11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	140	1	1906	3	Y	293	298	0			31
						8	4	322	9							
*12	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	361	353	0			39
						8	4	397	9							
01	2883 X	2847	-0-	-36	-0-	190	1	2282	3	Y	332	330	0			41
						10	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	8394	-0-	8394	16079	467	1	7404	3	Y	463	441	1			36
						14	4	509	9							
*09	24479 X	8400	-0-	-16079	-0-	473	1	7386	3	Y	491	485	1			42
						1	4	540	9							
*10	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	434	1	7322	3	Y	410	421	1			31
						2	4	451	9							
*11	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	434	1	7229	3	Y	383	376	1			38
						1	4	421	9							
*12	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	410	1	6780	3	Y	403	420	1			21
						443	9									
*01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	420	1	6930	3	Y	377	378	1			20
						1	4	415	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	228	1	2433	3	Y	332	335	0			26
						9	4	365	9							
*09	3000 N	3021	-0-	21	21	238	1	2441	3	Y	302	294	0			34
						10	4	332	9							
*10	2883 N	2633	-0-	-250	-0-	210	1	2093	3	Y	293	297	0			30
						8	4	322	9							
*11	2910 N	2356	-0-	-554	-0-	139	1	1892	3	Y	288	291	0			27
						8	4	317	9							
*12	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	153	1	1990	3	Y	296	292	0			31
						9	4	326	9							
*01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	2134	3	Y	297	294	0			34
						10	4	327	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	328	1	3510	3	Y	581	585	0			59
						13	4	639	9							
*09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	318	1	3261	3	Y	535	520	0			74
						13	4	589	9							
*10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	322	1	3215	3	Y	552	556	0			70
						12	4	607	9							
*11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	232	1	3160	3	Y	563	568	0			65
						13	4	619	9							
*12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	243	1	3153	3	Y	553	547	0			71
						14	4	608	9							
*01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	251	1	3015	3	Y	576	569	0			77
						14	4	634	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34317 X	30621	-0-	-3696	-0-	1704	1	28475	3	Y	402	408	1			32
						442	9									
*09	32220 X	27859	-0-	-4361	-0-	1516	1	25876	3	Y	422	428	1			26
						3	4	464	9							
*10	33015 X	28270	-0-	-4745	-0-	1541	1	26284	3	Y	401	398	1			29
						4	4	441	9							
*11	30750 X	28352	-0-	-2398	-0-	1514	1	26380	3	Y	416	418	1			27
						458	9									
*12	30628 X	27421	-0-	-3207	-0-	1486	1	25480	3	Y	414	396	1			45
						455	9									
01	30628 X	28346	-0-	-2282	-0-	1558	1	26271	3	Y	467	491	1			21
						3	4	514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	952	3	Y	257	263	0			31
							3	4	283	9							
*09	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	73	1	747	3	Y	254	247	0			38
							3	4	279	9							
*10	1674	N	1055	-0-	-619	-0-	66	1	655	3	Y	302	302	0			38
							2	4	332	9							
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	3	Y	281	285	0			34
							5	4	309	9							
*12	3100	N	3138	-0-	38	38	191	1	2483	3	Y	412	401	0			45
							11	4	453	9							
*01	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	155	1	1852	3	Y	97	115	0			27
							8	4	107	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	15489	-0-	-1933	-0-	885	1	14088	3	Y	468	470	1			22
							1	4	515	9							
*09	16860	X	14984	-0-	-1876	-0-	797	1	13643	3	Y	483	466	1			39
							13	4	531	9							
*10	17360	X	16194	-0-	-1166	-0-	871	1	14692	3	Y	574	578	1			35
							631	9									
*11	16800	X	15968	-0-	-832	-0-	861	1	14462	3	Y	585	592	1			28
							1	4	644	9							
*12	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	844	1	14375	3	Y	597	561	1			64
							657	9									
01	15407	X	15334	-0-	-73	-0-	845	1	14001	3	Y	444	483	1			27
							488	9									

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	1713	1	27459	3	Y	524	507	1			326
							576	9									
*09	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	1482	1	25435	3	Y	498	499	1			325
							548	9									
*10	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	1448	1	24683	3	Y	506	522	1			309
							557	9									
*11	25260	X	24760	-0-	-500	-0-	1346	1	22797	3	Y	560	572	1			297
							1	4	616	9							
*12	26102	X	24845	-0-	-1257	-0-	1359	1	22837	3	Y	590	557	1			330
							649	9									
01	26629	X	25279	-0-	-1350	-0-	1398	1	23246	3	Y	577	645	1			263
							635	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	1025	1	16429	3	Y	428	405	1			320
							471	9									
*09	14130	X	9221	-0-	-4909	-0-	491	1	8420	3	Y	282	300	1			302
							310	9									
*10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	1498	1	25545	3	Y	609	578	1			333
							670	9									
*11	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1387	1	23489	3	Y	599	616	1			316
							1	4	659	9							
*12	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	1321	1	22204	3	Y	570	544	1			342
							627	9									
*01	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	1308	1	21752	3	Y	524	591	1			275
							576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	165	1	1756	3	Y	337	339	0			33
							6	4	371	9							
*09	2580	X	1795	-0-	-785	-0-	128	1	1319	3	Y	311	303	0			41
							6	4	342	9							
*10	2666	X	1642	-0-	-1024	-0-	122	1	1223	3	Y	265	271	0			35
							5	4	292	9							
*11	2220	N	1349	-0-	-871	-0-	75	1	1020	3	Y	227	232	0			30
							4	4	250	9							
*12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	91	1	1178	3	Y	240	237	0			33
							5	4	264	9							
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	106	1	1272	3	Y	260	257	0			37
							6	4	286	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	343	1	3659	3	Y	401	403	0			36
							13	4	441	9							
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	361	1	3708	3	Y	353	344	0			45
							15	4	388	9							
*10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	391	1	3891	3	Y	499	494	0			50
							14	4	549	9							
*11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	231	1	3136	3	Y	405	414	0			41
							13	4	446	9							
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	251	1	3255	3	Y	374	371	0			44
							14	4	411	9							
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	276	1	3311	3	Y	409	404	0			49
							15	4	450	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	261	1	2786	3	Y	285	290	0			28
							10	4	314	9							
*09	3750	X	2642	-0-	-1108	-0-	205	1	2110	3	Y	289	280	0			37
							9	4	318	9							
*10	3627	X	2537	-0-	-1090	-0-	200	1	1988	3	Y	311	312	0			36
							7	4	342	9							
*11	3510	X	2851	-0-	-659	-0-	170	1	2308	3	Y	331	333	0			34
							9	4	364	9							
*12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	201	1	2601	3	Y	303	301	0			36
							11	4	333	9							
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	222	1	2667	3	Y	295	293	0			38
							12	4	325	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	268	1	2854	3	Y	320	323	0			32
							10	4	352	9							
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	264	1	2707	3	Y	290	282	0			40
							11	4	319	9							
*10	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	259	1	2583	3	Y	290	293	0			37
							10	4	319	9							
*11	3090	X	2317	-0-	-773	-0-	138	1	1887	3	Y	258	262	0			33
							8	4	284	9							
*12	3193	X	2116	-0-	-1077	-0-	133	1	1726	3	Y	226	225	0			34
							8	4	249	9							
01	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	142	1	1713	3	Y	230	228	0			36
							8	4	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337 X	14120	-0-	-2217	-0-	804	1	12755	3	Y	488	471	1			36
						24	4	537	9							
*09	15810 X	11959	-0-	-3851	-0-	689	1	10770	3	Y	454	453	1			37
						1	4	499	9							
*10	15841 X	14335	-0-	-1506	-0-	770	1	12967	3	Y	541	540	1			38
						3	4	595	9							
*11	15330 X	13431	-0-	-1899	-0-	733	1	12184	3	Y	466	459	1			45
						1	4	513	9							
*12	14260 X	11090	-0-	-3170	-0-	605	1	10006	3	Y	435	457	1			23
						479	9									
*01	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	875	1	14451	3	Y	609	600	1			32
						2	4	670	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	287	1	3059	3	Y	214	218	0			20
						2	4	235	9							
*09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	256	1	2951	3	Y	213	213	0			20
						234	9									
*10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	278	1	2907	3	Y	200	197	0			23
						220	9									
*11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2255	3	Y	157	164	0			16
						173	9									
*12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	303	1	2806	3	Y	248	251	0			13
						273	9									
*01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	332	1	2818	3	Y	233	222	0			25
						256	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2195	-0-	-378	-0-	168	1	1788	3	Y	216	231	0			37
						1	4	238	9							
*09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	182	1	2091	3	Y	250	248	0			39
						275	9									
*10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	221	1	2309	3	Y	262	256	0			45
						288	9									
*11	2490 X	2253	-0-	-237	-0-	155	1	1872	3	Y	205	215	0			35
						226	9									
*12	2573 X	1819	-0-	-754	-0-	158	1	1461	3	Y	182	195	0			22
						200	9									
*01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	306	1	2599	3	Y	300	280	0			41
						330	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	444	1	2845	3	Y	711	636	1			162
						782	9									
*09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	513	1	3896	3	Y	740	763	1			139
						814	9									
*10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	600	1	3700	3	Y	642	686	1			95
						15	4	706	9							
*11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	423	1	3157	3	Y	668	561	1			202
						735	9									
*12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	493	1	2806	3	Y	602	473	1			331
						662	9									
01	5425 X	3669	-0-	-1756	-0-	467	1	2601	3	Y	546	750	1			127
						601	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	4480	-0-	-2526	-0-	198	1	3900	3	Y	347	349	0			20
							382	9									
*09	7650	X	3945	-0-	-3705	-0-	182	1	3429	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
*10	7905	X	3933	-0-	-3972	-0-	94	1	3458	3	Y	337	333	0			23
							10	4	371	9							
*11	6540	X	3330	-0-	-3210	-0-	139	1	2844	3	Y	315	312	0			26
							347	9									
*12	5766	X	2713	-0-	-3053	-0-	111	1	2314	3	Y	262	265	0			23
							288	9									
01	3906	X	2688	-0-	-1218	-0-	104	1	2279	3	Y	277	279	0			21
							305	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	275	1	5417	3	Y	628	632	0			35
							691	9									
*09	6060	X	5788	-0-	-272	-0-	257	1	4846	3	Y	623	624	0			34
							685	9									
*10	6262	X	5303	-0-	-959	-0-	121	1	4408	3	Y	693	684	0			43
							12	4	762	9							
*11	6060	X	5588	-0-	-472	-0-	222	1	4544	3	Y	747	740	0			50
							822	9									
*12	6262	X	5453	-0-	-809	-0-	216	1	4491	3	Y	678	683	0			45
							746	9									
*01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5427	3	Y	829	832	0			41
							912	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	19434	-0-	-158	-0-	1117	1	17770	3	Y	496	505	1			25
							1	4	546	9							
*09	18960	X	18134	-0-	-826	-0-	976	1	16713	3	Y	390	383	1			32
							16	4	429	9							
*10	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	1100	1	18555	3	Y	478	482	1			28
							1	4	526	9							
*11	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	1170	1	19657	3	Y	600	600	1			28
							2	4	660	9							
*12	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1152	1	19620	3	Y	616	579	1			65
							678	9									
*01	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	1121	1	18581	3	Y	680	708	1			38
							748	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	274	1	5395	3	Y	592	595	0			25
							651	9									
*09	6240	X	6101	-0-	-139	-0-	276	1	5202	3	Y	566	567	0			24
							623	9									
*10	6448	X	6288	-0-	-160	-0-	148	1	5422	3	Y	639	631	0			32
							15	4	703	9							
*11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	260	1	5328	3	Y	673	667	0			38
							740	9									
*12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	268	1	5581	3	Y	812	817	0			33
							893	9									
*01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	264	1	5749	3	Y	653	656	0			31
							718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293 X	6261	-0-	-32	-0-	269	1	5296	3	Y	633	637	0			39
						696	9									
*09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	281	1	5293	3	Y	633	634	0			38
						696	9									
*10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	132	1	4823	3	Y	647	639	0			46
						13	4	712	9							
*11	6090 X	5107	-0-	-983	-0-	207	1	4243	3	Y	597	591	0			52
						657	9									
*12	6293 X	5391	-0-	-902	-0-	212	1	4408	3	Y	701	707	0			46
						771	9									
*01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	246	1	5365	3	Y	780	784	0			42
						858	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	554	557	0			38
						609	9									
*09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	195	1	3672	3	Y	493	494	0			37
						542	9									
*10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	110	1	3997	3	Y	619	612	0			44
						11	4	681	9							
*11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	197	1	4043	3	Y	625	619	0			50
						688	9									
*12	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	3808	3	Y	626	632	0			44
						689	9									
01	4092 X	3295	-0-	-797	-0-	120	1	2608	3	Y	515	519	0			40
						567	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	18999	-0-	18999	38640	1075	1	17058	3	Y	758	727	1			55
						32	4	834	9							
*09	56653 X	18013	-0-	-38640	-0-	1032	1	16128	3	Y	774	767	1			62
						2	4	851	9							
*10	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	940	1	15822	3	Y	774	782	1			54
						3	4	851	9							
*11	19620 X	16270	-0-	-3350	-0-	883	1	14672	3	Y	649	642	1			61
						1	4	714	9							
*12	19003 X	16741	-0-	-2262	-0-	909	1	15048	3	Y	712	740	1			33
						1	4	783	9							
*01	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	900	1	14852	3	Y	699	699	1			33
						2	4	769	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	295	1	3721	3	Y	680	683	0			20
						748	9									
*09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	283	1	3896	3	Y	687	688	0			19
						756	9									
*10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	236	1	4274	3	Y	738	735	0			22
						2	4	812	9							
*11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	284	1	3699	3	Y	723	724	0			21
						795	9									
*12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	237	1	3112	3	Y	657	655	0			23
						723	9									
*01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	234	1	3232	3	Y	766	764	0			24
						843	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	848	1	13538	3	Y	408	356	1			209
							1	4	449	9							
*09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	696	1	12531	3	Y	412	433	1			188
							453	9									
*10	14136	X	12046	-0-	-2090	-0-	704	1	10942	3	Y	364	383	1			169
							400	9									
*11	13680	X	12667	-0-	-1013	-0-	702	1	11584	3	Y	346	381	1			134
							381	9									
*12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	794	1	12973	3	Y	370	327	1			177
							407	9									
*01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	728	1	12895	3	Y	404	459	1			122
							1	4	444	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	240	1	4732	3	Y	416	419	0			23
							458	9									
*09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	246	1	4643	3	Y	396	397	0			22
							436	9									
*10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	142	1	5177	3	Y	500	494	0			28
							14	4	550	9							
*11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	265	1	5433	3	Y	554	548	0			34
							609	9									
*12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	244	1	5071	3	Y	538	542	0			30
							592	9									
*01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	3	Y	477	480	0			27
							525	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1015	1	16149	3	Y	491	485	1			23
							1	4	540	9							
*09	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	986	1	16887	3	Y	540	520	1			43
							16	4	594	9							
*10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	927	1	15628	3	Y	577	585	1			35
							635	9									
*11	16350	X	16179	-0-	-171	-0-	871	1	14624	3	Y	621	626	1			30
							1	4	683	9							
*12	16895	X	16358	-0-	-537	-0-	867	1	14781	3	Y	645	606	1			69
							710	9									
*01	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	860	1	14247	3	Y	725	755	1			39
							798	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	178	1	3503	3	Y	411	414	0			23
							452	9									
*09	4050	X	3621	-0-	-429	-0-	165	1	3106	3	Y	318	319	0			22
							350	9									
*10	4185	X	3170	-0-	-1015	-0-	75	1	2767	3	Y	291	288	0			25
							8	4	320	9							
*11	4050	X	2276	-0-	-1774	-0-	95	1	1954	3	Y	206	204	0			27
							227	9									
*12	4185	X	2705	-0-	-1480	-0-	111	1	2316	3	Y	253	257	0			23
							278	9									
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	142	1	3089	3	Y	377	380	0			20
							415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	290	1	3662	3	Y	823	826	0			17
						905	9									
*09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	249	1	3429	3	Y	650	650	0			17
						715	9									
*10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3261	3	Y	637	635	0			19
						1	4	701	9							
*11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	269	1	3493	3	Y	739	739	0			19
						813	9									
*12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	Y	660	658	0			21
						726	9									
01	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	194	1	2678	3	Y	687	685	0			23
						756	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

08	T. A.	10743	-0-	10743	23287	611	1	9695	3	Y	381	364	1			28
						18	4	419	9							
*09	32091 X	8804	-0-	-23287	-0-	504	1	7881	3	Y	380	378	1			30
						1	4	418	9							
*10	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	531	1	8934	3	Y	406	409	1			27
						2	4	447	9							
*11	13920 X	11646	-0-	-2274	-0-	636	1	10581	3	Y	389	382	1			34
						1	4	428	9							
*12	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	659	1	10926	3	Y	457	472	1			19
						1	4	503	9							
*01	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	638	1	10529	3	Y	413	415	1			17
						1	4	454	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

08	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	1211	1	18393	3	Y	396	377	1			330
						1	4	436	9							
*09	18690 X	18041	-0-	-649	-0-	1009	1	16605	3	Y	387	408	1			309
						1	4	426	9							
*10	19313 X	17072	-0-	-2241	-0-	1027	1	15631	3	Y	375	372	1			312
						1	4	413	9							
*11	18690 X	17889	-0-	-801	-0-	973	1	16469	3	Y	405	440	1			277
						1	4	446	9							
*12	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	1116	1	18296	3	Y	468	416	1			329
						515	9									
01	17329 X	16630	-0-	-699	-0-	987	1	15186	3	Y	415	482	1			262
						457	9									

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

08	15810 X	15057	-0-	-753	-0-	905	1	13741	3	Y	373	351	1			405
						1	4	410	9							
*09	15300 X	13841	-0-	-1459	-0-	770	1	12672	3	Y	362	382	1			385
						1	4	398	9							
*10	15810 X	14722	-0-	-1088	-0-	881	1	13423	3	Y	379	372	1			392
						1	4	417	9							
*11	30215 X	30215	-0-	-0-	-0-	1637	1	27698	3	Y	799	806	1			385
						1	4	879	9							
*12	15035 X	14120	-0-	-915	-0-	786	1	12884	3	Y	409	390	1			404
						450	9									
*01	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	833	1	12820	3	Y	370	434	1			340
						407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	1180	1	17924	3	Y	473	445	1			490
							1	4	520	9							
*09	18420	X	18155	-0-	-265	-0-	1010	1	16632	3	Y	465	488	1			467
							1	4	512	9							
*10	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1163	1	17704	3	Y	512	499	1			480
							1	4	563	9							
*11	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	1005	1	17008	3	Y	491	541	1			430
							1	4	540	9							
*12	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	1126	1	18469	3	Y	571	507	1			494
							628	9									
*01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	1079	1	16601	3	Y	499	581	1			412
							549	9									

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	908	1	13793	3	Y	225	214	1			170
							1	4	248	9							
*09	13980	X	12497	-0-	-1483	-0-	702	1	11567	3	Y	206	220	1			156
							1	4	227	9							
*10	14446	X	9864	-0-	-4582	-0-	596	1	9068	3	Y	182	184	1			154
							200	9									
*11	13980	X	12048	-0-	-1932	-0-	658	1	11125	3	Y	241	255	1			140
							265	9									
*12	14446	X	9723	-0-	-4723	-0-	546	1	8954	3	Y	203	184	1			159
							223	9									
01	12772	X	9158	-0-	-3614	-0-	546	1	8401	3	Y	192	221	1			130
							211	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	345	1	4353	3	Y	734	737	0			24
							807	9									
*09	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	297	1	4097	3	Y	645	646	0			23
							710	9									
*10	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	233	1	4237	3	Y	697	695	0			25
							2	4	767	9							
*11	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	316	1	4112	3	Y	763	764	0			24
							839	9									
*12	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	280	1	3685	3	Y	671	669	0			26
							738	9									
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	261	1	3593	3	Y	663	661	0			29
							729	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	388	1	4899	3	Y	600	603	0			12
							660	9									
*09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	340	1	4694	3	Y	560	560	0			12
							616	9									
*10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	264	1	4778	3	Y	605	603	0			14
							2	4	666	9							
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	301	1	3910	3	Y	536	536	0			14
							590	9									
*12	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	232	1	3051	3	Y	431	429	0			16
							474	9									
01	4898	X	2498	-0-	-2400	-0-	146	1	2012	3	Y	309	309	0			16
							340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	296	1	3743	3	Y	729	732	0			22
						802	9									
*09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	251	1	3460	3	Y	645	646	0			21
						710	9									
*10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	214	1	3885	3	Y	719	716	0			24
						2	4	791	9							
*11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3122	3	Y	647	648	0			23
						712	9									
*12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	311	1	4091	3	Y	806	803	0			26
						887	9									
*01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	316	1	4355	3	Y	819	817	0			27
						901	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	296	1	5833	3	Y	557	560	0			29
						613	9									
*09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	292	1	5497	3	Y	510	511	0			28
						561	9									
*10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	149	1	5434	3	Y	581	574	0			35
						15	4	639	9							
*11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	259	1	5318	3	Y	648	642	0			41
						713	9									
*12	5952 X	5930	-0-	-22	-0-	239	1	4977	3	Y	649	654	0			36
						714	9									
01	5580 X	4777	-0-	-803	-0-	183	1	3986	3	Y	553	557	0			32
						608	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	233	1	4601	3	Y	448	451	0			23
						493	9									
*09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	220	1	4141	3	Y	383	384	0			22
						421	9									
*10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	113	1	4154	3	Y	442	436	0			28
						12	4	486	9							
*11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	211	1	4327	3	Y	516	511	0			33
						568	9									
*12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	178	1	3709	3	Y	499	503	0			29
						549	9									
01	4402 X	4338	-0-	-64	-0-	168	1	3663	3	Y	461	464	0			26
						507	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	55	1	2487	3	Y	368	371	0			17
						405	9									
*09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	32	1	2466	3	Y	314	321	0			10
						1	4	345	9							
*10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2537	3	Y	364	364	0			10
						13	4	400	9							
*11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	406	405	0			11
						1	4	447	9							
*12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	2923	3	Y	423	422	0			12
						1	4	465	9							
01	2325 X	1567	-0-	-758	-0-	5	1	1385	3	Y	160	155	0	6	1	11
						1	4	176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3791	-0-	-1603	-0-	74	1	3370	3	Y	315	319	0			15
							347	9									
*09	5220	X	4211	-0-	-1009	-0-	49	1	3746	3	Y	377	381	0			11
							1	4	415	9							
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	23	1	5724	3	Y	524	523	0			12
							28	4	576	9							
*11	5220	X	3853	-0-	-1367	-0-	13	1	3475	3	Y	331	331	0			12
							1	4	364	9							
*12	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	12	1	3997	3	Y	384	382	0			14
							1	4	422	9							
*01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	15	1	3803	3	Y	338	322	0	14	1	15
							1	4	372	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	52	1	2370	3	Y	341	345	0			21
							375	9									
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	52	1	3959	3	Y	475	479	0			17
							1	4	523	9							
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	14	1	3262	3	Y	501	501	0			17
							15	4	551	9							
*11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	10	1	2383	3	Y	450	449	0			18
							495	9									
*12	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	7	1	2151	3	Y	426	425	0			19
							469	9									
01	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	7	1	1995	3	Y	380	363	0	15	1	21
							1	4	418	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	44	1	2009	3	Y	216	220	0			11
							238	9									
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	33	1	2498	3	Y	267	270	0			8
							1	4	294	9							
*10	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	8	1	2028	3	Y	335	334	0			9
							10	4	369	9							
*11	2670	X	2162	-0-	-508	-0-	7	1	1796	3	Y	326	325	0			10
							359	9									
*12	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	6	1	1720	3	Y	92	93	0			9
							101	9									
01	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	6	1	1771	3	Y	123	117	0	5	1	10
							1	4	135	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	455	1	4442	3	Y	941	944	0			32
							1	4	1035	9							
*09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	445	1	4201	3	Y	921	924	0			29
							1	4	1013	9							
*10	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	209	1	4037	3	Y	974	972	0			31
							19	4	1071	9							
*11	5430	X	4974	-0-	-456	-0-	48	1	3922	3	Y	911	887	0			55
							2	4	1002	9							
*12	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	80	1	3964	3	Y	958	973	0			40
							2	4	1054	9							
*01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	327	1	6445	3	Y	1243	1241	0			41
							8	4	1367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	956	1	14529	3	Y	538	503	1			262
							1	4	592	9							
*09	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	760	1	12518	3	Y	431	471	1			222
							1	4	474	9							
*10	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	848	1	12915	3	Y	475	465	1			232
							1	4	523	9							
*11	13590	X	11969	-0-	-1621	-0-	642	1	10859	3	Y	425	474	1			183
							468	9									
*12	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	799	1	13097	3	Y	524	465	1			242
							576	9									
*01	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	843	1	12968	3	Y	531	604	1			169
							584	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

08	9238	X	9197	-0-	-41	-0-	792	1	7375	3	Y	935	932	0			68
							1	4	1029	9							
*09	8850	X	8425	-0-	-425	-0-	704	1	6674	3	Y	951	973	0			46
							1	4	1046	9							
*10	9145	X	8532	-0-	-613	-0-	706	1	6652	3	Y	1066	1005	0			107
							1	4	1173	9							
*11	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	803	1	6636	3	Y	1012	1066	0			53
							1	4	1113	9							
*12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	825	1	7390	3	Y	1128	1086	0			95
							1	4	1241	9							
01	9238	X	8582	-0-	-656	-0-	757	1	6703	3	Y	1018	1030	0			83
							2	4	1120	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	2	1			-0-
*09	194	X	31	-0-	-163	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
01	T. A.		6308	-0-	6308	6308	347	1	5726	3	Y	213	204	1			10
							1	4	234	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

08	12586	X	12480	-0-	-106	-0-	747	1	11346	3	Y	351	329	1			224
							1	4	386	9							
*09	12180	X	10650	-0-	-1530	-0-	592	1	9732	3	Y	296	320	1			200
							326	9									
*10	12586	X	9490	-0-	-3096	-0-	566	1	8617	3	Y	279	279	1			200
							307	9									
*11	12060	X	10954	-0-	-1106	-0-	591	1	9999	3	Y	331	356	1			175
							364	9									
*12	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	765	1	12538	3	Y	409	362	1			222
							450	9									
*01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	780	1	12012	3	Y	371	430	1			163
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2810	-0-	-1716	-0-	53	1	2414	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	57	1	4288	3	Y	567	570	0			13
							1	4	624	9							
*10	4526	X	3564	-0-	-962	-0-	13	1	3178	3	Y	325	327	0			11
							15	4	358	9							
*11	4320	X	2894	-0-	-1426	-0-	9	1	2608	3	Y	251	251	0			11
							1	4	276	9							
*12	4526	X	2935	-0-	-1591	-0-	8	1	2633	3	Y	266	265	0			12
							1	4	293	9							
01	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	9	1	2337	3	Y	227	216	0	9	1	15
							1	4	250	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	375	1	2249	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
*09	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	283	1	1751	3	Y	167	173	0			18
							184	9									
*10	2542	N	1366	-0-	-1176	-0-	170	1	1044	3	Y	138	131	0			25
							152	9									
*11	2760	N	431	-0-	-2329	-0-	52	1	320	3	Y	54	69	0			10
							59	9									
*12	2294	N	518	-0-	-1776	-0-	50	1	394	3	Y	66	68	0			8
							1	4	73	9							
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	108	106	0			10
							119	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	77	1	3512	3	Y	341	343	0			18
							375	9									
*09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	47	1	3553	3	Y	333	339	0			12
							1	4	366	9							
*10	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	15	1	3585	3	Y	331	331	0			12
							17	4	364	9							
*11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	13	1	3456	3	Y	323	322	0			13
							1	4	355	9							
*12	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	11	1	3507	3	Y	336	334	0			15
							1	4	370	9							
01	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	13	1	3351	3	Y	278	266	0	11	1	16
							1	4	306	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2425	-0-	-241	-0-	49	1	2229	3	Y	134	138	0			11
							147	9									
*09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*10	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	9	1	2414	3	Y	163	162	0			1
							13	4	179	9							
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2740	3	Y	161	160	0			2
							1	4	177	9							
*12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	160	159	0			3
							1	4	176	9							
*01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	13	1	3224	3	Y	262	250	0	10	1	5
							1	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	2290	-0-	-8684	-0-	18	1	2243	3	Y	26					82
							29	9									
*09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					82
*10	6510	X	1362	-0-	-5148	-0-	1156	3	1	4	Y	186	149	1			119
							205	9									
*11	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	59	1	17253	3	Y	268					387
							295	9									
*12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	3	Y	-0-					387
							5	4									
*01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	14	1	6017	3	Y	62	72	1			297
							1	4	68	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	70	1	3215	3	Y	192	192	0			9
							211	9									
*09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	44	1	3344	3	Y	181	184	0			6
							1	4	199	9							
*10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	11	1	2839	3	Y	213	213	0			6
							14	4	234	9							
*11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	7	1	1869	3	Y	163	163	0			6
							179	9									
*12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	Y	163	162	0			7
							179	9									
01	3472	X	1561	-0-	-1911	-0-	5	1	1369	3	Y	169	161	0	7	1	8
							1	4	186	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	61	1	2795	3	Y	273	276	0			13
							300	9									
*09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	55	1	4140	3	Y	349	353	0			9
							1	4	384	9							
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	12	1	3157	3	Y	306	307	0			8
							16	4	337	9							
*11	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	10	1	2428	3	Y	276	275	0			9
							304	9									
*12	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	7	1	2509	3	Y	299	297	0			11
							1	4	329	9							
01	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	8	1	2092	3	Y	239	229	0	10	1	11
							1	4	263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	2015	-0-	-5518	-0-	16	1	1973	3	Y	24					174
							26	9									
*09	7290	X	208	-0-	-7082	-0-	1	1	200	3	Y	6					180
							7	9									
*10	7533	X	4206	-0-	-3327	-0-	4085	3	5	4	Y	105	158	1			127
							116	9									
*11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					127
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					127
							4	4									
*01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	15	1	6017	3	Y	62	37	1			152
							68	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	4527	-0-	-9423	-0-	35	1	4455	3	Y	34					171
							37	9									
*09	16110	X	14730	-0-	-1380	-0-	93	1	14316	3	Y	292					463
							321	9									
*10	16647	X	9780	-0-	-6867	-0-	9477	3	11	4	Y	265	404	1			324
							292	9									
*11	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					324
*12	15314	X	5638	-0-	-9676	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					324
							4	4									
01	6727	X	6100	-0-	-627	-0-	15	1	6017	3	Y	62	76	1			310
							68	9									

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	653	1	9914	3	Y	250	249	1			181
							275	9									
*09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	597	1	9814	3	Y	278	288	1			171
							306	9									
*10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	717	1	10915	3	Y	316	307	1			180
							1	4	348	9							
*11	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	890	1	15072	3	Y	491	509	1			162
							1	4	540	9							
*12	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	889	1	14571	3	Y	474	425	1			211
							521	9									
*01	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	934	1	14380	3	Y	450	517	1			144
							495	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	376	1	3666	3	Y	874	878	0			27
							961	9									
*09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	339	1	3205	3	Y	790	796	0			21
							1	4	869	9							
*10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	189	1	3655	3	Y	926	923	0			24
							17	4	1019	9							
*11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	3692	3	Y	801	782	0			43
							1	4	881	9							
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	77	1	3808	3	Y	853	866	0			30
							2	4	938	9							
*01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	194	1	3823	3	Y	851	856	0			26
							5	4	936	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	786	1	7663	3	Y	1153	1146	0			33
							1	4	1268	9							
*09	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	987	1	9307	3	Y	1494	1488	0			39
							1	4	1643	9							
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	254	1	4892	3	Y	824	842	0			21
							22	4	906	9							
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	67	1	5488	3	Y	820	798	0			43
							2	4	902	9							
*12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	101	1	5006	3	Y	759	777	0			25
							3	4	835	9							
01	5518	X	4645	-0-	-873	-0-	192	1	3793	3	Y	595	605	0			16
							5	4	655	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	178	1	1729	3	Y	382	384	0			10
							420	9									
*09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	196	1	1846	3	Y	358	360	0			8
							394	9									
*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	183	1	3520	3	Y	423	421	0			10
							16	4	465	9							
*11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	24	1	2008	3	Y	422	411	0			21
							1	4	464	9							
*12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	1944	3	Y	407	415	0			13
							1	4	448	9							
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	323	328	0			5
							2	4	355	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	276	1	2685	3	Y	573	576	0			20
							630	9									
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	243	1	2288	3	Y	562	564	0			18
							618	9									
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	148	1	2858	3	Y	643	641	0			20
							13	4	707	9							
*11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	33	1	2679	3	Y	650	631	0			39
							1	4	715	9							
*12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	59	1	2898	3	Y	663	675	0			27
							1	4	729	9							
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	180	1	3549	3	Y	822	821	0			27
							4	4	904	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	Y	50	53	0			1
							55	9									
*09	870	N	788	-0-	-82	-0-	69	1	655	3	Y	58	58	0			1
							64	9									
*10	775	N	666	-0-	-109	-0-	31	1	599	3	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
*11	660	N	607	-0-	-53	-0-	6	1	498	3	Y	94	90	0			5
							103	9									
*12	806	N	585	-0-	-221	-0-	10	1	478	3	Y	88	90	0			3
							97	9									
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	Y	113	113	0			5
							1	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	616	1	3915	3	Y	998	986	0			27
						2	4	1098	9							
*09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	488	1	3499	3	Y	918	921	0			24
						5	4	1010	9							
*10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	498	1	3527	3	Y	931	901	0			54
						9	4	1024	9							
*11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	760	769	0			45
						2	4	836	9							
*12	4619 X	4531	-0-	-88	-0-	502	1	3249	3	Y	704	671	0			78
						6	4	774	9							
*01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	650	1	3655	3	Y	913	930	0			61
						12	4	1004	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	102	1	3149	3	Y	99	94	1			122
						297	4	109	9							
*09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	23	1	5038	3	Y	129	95	1			156
						48	4	142	9							
*10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	100	1	3708	3	Y	44	68	1			132
						363	4	48	9							
*11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	61	1	3730	3	Y	66	119	1			79
						392	4	73	9							
*12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	107	1	4929	3	Y	68	56	1			91
						100	4	75	9							
01	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	50	1	3274	3	Y	31	56	1			66
						120	4	34	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022 X	3180	-0-	-1842	-0-	89	1	2752	3	Y	72	50	1			68
						260	4	79	9							
*09	4860 X	4096	-0-	-764	-0-	18	1	3949	3	Y	84	56	1			96
						37	4	92	9							
*10	4619 X	3437	-0-	-1182	-0-	78	1	2916	3	Y	143	79	1			160
						286	4	157	9							
*11	4470 X	3236	-0-	-1234	-0-	46	1	2839	3	Y	48	120	1			88
						298	4	53	9							
*12	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	90	1	4156	3	Y	95	66	1			117
						85	4	105	9							
01	4247 X	2750	-0-	-1497	-0-	40	1	2593	3	Y	20	59	1			78
						95	4	22	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	2972	-0-	-2205	-0-	85	1	2608	3	Y	30	37	1			48
						246	4	33	9							
*09	5010 X	4083	-0-	-927	-0-	19	1	3985	3	Y	38	32	1			54
						37	4	42	9							
*10	4805 X	3558	-0-	-1247	-0-	83	1	3096	3	Y	68	41	1			81
						304	4	75	9							
*11	4650 X	3248	-0-	-1402	-0-	45	1	2748	3	Y	152	137	1			96
						288	4	167	9							
*12	4805 X	3107	-0-	-1698	-0-	63	1	2895	3	Y	82	66	1			112
						59	4	90	9							
01	4247 X	2859	-0-	-1388	-0-	41	1	2670	3	Y	45	69	1			88
						98	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	76	1	3455	3	Y	310	311	0			13
							341	9									
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	50	1	3756	3	Y	270	276	0			7
							1	4	297	9							
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	14	1	3332	3	Y	260	259	0			8
							16	4	286	9							
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	11	1	2909	3	Y	237	237	0			8
							1	4	261	9							
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	9	1	2953	3	Y	253	252	0			9
							1	4	278	9							
01	4247	X	3058	-0-	-1189	-0-	11	1	2793	3	Y	230	219	0	9	1	11
							1	4	253	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	129	1	5889	3	Y	622	625	0			28
							684	9									
*09	6450	X	6285	-0-	-165	-0-	74	1	5593	3	Y	561	571	0			18
							1	4	617	9							
*10	6665	X	6497	-0-	-168	-0-	23	1	5763	3	Y	621	621	0			18
							28	4	683	9							
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	23	1	5892	3	Y	668	666	0			20
							1	4	735	9							
*12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	19	1	5965	3	Y	804	800	0			24
							1	4	884	9							
01	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	22	1	5569	3	Y	729	696	0	29	1	28
							2	4	802	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	114	1	5183	3	Y	571	573	0			27
							628	9									
*09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	64	1	4861	3	Y	531	541	0			17
							1	4	584	9							
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	19	1	4637	3	Y	529	529	0			17
							22	4	582	9							
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	18	1	4665	3	Y	516	515	0			18
							1	4	568	9							
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	14	1	4466	3	Y	581	579	0			20
							1	4	639	9							
01	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	17	1	4415	3	Y	631	602	0	25	1	24
							2	4	694	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			143
*09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					143
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					143
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	587	1	9304	3	Y	370	354	1			29
						17	4	407	9							
*09	9420 X	9144	-0-	-276	-0-	525	1	8205	3	Y	375	372	1			32
						1	4	413	9							
*10	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	543	1	9147	3	Y	407	409	1			30
						2	4	448	9							
*11	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	543	1	9031	3	Y	398	389	1			39
						1	4	438	9							
*12	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	580	1	9594	3	Y	471	486	1			24
						518	9									
*01	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	559	1	9223	3	Y	496	493	1			27
						1	4	546	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

08	6634 X	20	-0-	-6614	-0-	18	3	2	9	Y	2	5	0			396
*09	6420 X	2	-0-	-6418	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			394
*10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					394
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					394
*12	1581 X	521	-0-	-1060	-0-	12	1	444	3	Y	59	58	0			395
						65	9									
01	T. A.	7028	-0-	7028	7028	132	1	4777	3	Y	1925	1917	0			403
						1	4	2118	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
*09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					154
*10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

08	5642 X	4390	-0-	-1252	-0-	379	1	3524	3	Y	443	441	0			36
						487	9									
*09	4980 X	4413	-0-	-567	-0-	374	1	3537	3	Y	456	468	0			24
						502	9									
*10	5146 X	4489	-0-	-657	-0-	383	1	3604	3	Y	456	431	0			49
						502	9									
*11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	422	1	3487	3	Y	404	430	0			23
						444	9									
*12	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	365	1	3266	3	Y	413	399	0			37
						454	9									
01	4588 X	3447	-0-	-1141	-0-	308	1	2724	3	Y	376	381	0			32
						1	4	414	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	2643	3	Y	521	523	0			20
						573	9									
*09	3510 X	3282	-0-	-228	-0-	262	1	2470	3	Y	500	502	0			18
						550	9									
*10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	155	1	3002	3	Y	605	602	0			21
						14	4	666	9							
*11	3510 X	2744	-0-	-766	-0-	28	1	2260	3	Y	414	407	0			28
						1	4	455	9							
*12	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	53	1	2584	3	Y	516	521	0			23
						1	4	568	9							
*01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	141	1	2761	3	Y	478	482	0			19
						3	4	526	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	241	1	2347	3	Y	399	404	0			13
							439	9									
*09	4320	X	2627	-0-	-1693	-0-	214	1	2018	3	Y	359	362	0			10
							395	9									
*10	4464	X	2109	-0-	-2355	-0-	92	1	1778	3	Y	210	214	0			6
							8	4	231	9							
*11	3750	X	3061	-0-	-689	-0-	31	1	2522	3	Y	461	442	0			25
							1	4	507	9							
*12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	59	1	2910	3	Y	558	563	0			20
							2	4	614	9							
01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	83	1	1636	3	Y	341	351	0			10
							2	4	375	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	346	1	3373	3	Y	779	784	0			23
							857	9									
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	310	1	2934	3	Y	746	750	0			19
							1	4	821	9							
*10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	151	1	2906	3	Y	827	825	0			21
							13	4	910	9							
*11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	47	1	3835	3	Y	1051	1016	0			56
							2	4	1156	9							
*12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	79	1	3917	3	Y	891	916	0			31
							2	4	980	9							
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	194	1	3835	3	Y	875	881	0			25
							5	4	963	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6079	-0-	-679	-0-	485	1	5194	3	Y	364	379	0			46
							400	9									
*09	6540	X	5502	-0-	-1038	-0-	477	1	4620	3	Y	368	365	0			49
							405	9									
*10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	584	1	5406	3	Y	409	407	0			51
							450	9									
*11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	276	1	5517	3	Y	393	391	0			53
							432	9									
*12	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	22	1	5014	3	Y	369	362	0			60
							406	9									
01	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5104	3	472	9	Y	429	432	0			57

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	9126	-0-	-2065	-0-	735	1	7867	3	Y	476	498	0			63
							524	9									
*09	10830	X	9207	-0-	-1623	-0-	806	1	7811	3	Y	536	531	0			68
							590	9									
*10	9982	X	8216	-0-	-1766	-0-	753	1	6967	3	Y	451	453	0			66
							496	9									
*11	9300	X	6728	-0-	-2572	-0-	302	1	6035	3	Y	355	355	0			66
							391	9									
*12	9579	X	6068	-0-	-3511	-0-	25	1	5688	3	Y	323	317	0			72
							355	9									
01	9579	X	7917	-0-	-1662	-0-	7339	3	578	9	Y	525	523	0			74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	63	1	4688	3	Y	374	371	0			16
							411	9									
*09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	50	1	3841	3	Y	373	375	0			14
							410	9									
*10	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	48	1	3373	3	Y	387	389	0			12
							1	4	426	9							
*11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	48	1	3424	3	Y	424	422	0			14
							466	9									
*12	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	62	1	3530	3	Y	417	417	0			14
							459	9									
01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	44	1	3101	3	Y	401	401	0			14
							441	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5268	-0-	-2358	-0-	92	1	4712	3	Y	406	406	0			3
							17	4	447	9							
*09	5790	X	5121	-0-	-669	-0-	95	1	4584	3	Y	401	401	0			3
							1	4	441	9							
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	66	1	4368	3	Y	410	410	0			3
							28	4	451	9							
*11	5220	X	4601	-0-	-619	-0-	102	1	4039	3	Y	410	409	0			4
							9	4	451	9							
*12	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	95	1	4397	3	Y	487	486	0			5
							12	4	536	9							
01	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	102	1	3631	3	Y	502	502	0			5
							4	4	552	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	11424	-0-	-1441	-0-	690	1	10466	3	Y	244	238	1			186
							268	9									
*09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	720	1	11862	3	Y	302	308	1			180
							1	4	332	9							
*10	12865	X	12681	-0-	-184	-0-	761	1	11591	3	Y	298	294	1			184
							1	4	328	9							
*11	12330	X	11923	-0-	-407	-0-	648	1	10963	3	Y	284	315	1			153
							312	9									
*12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	733	1	12014	3	Y	380	336	1			197
							418	9									
*01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	765	1	11781	3	Y	350	404	1			143
							385	9									

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	1241	1	18841	3	Y	391	338	1			284
							1	4	430	9							
*09	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	891	1	14664	3	Y	303	328	1			259
							1	4	333	9							
*10	15283	X	13510	-0-	-1773	-0-	815	1	12407	3	Y	261	265	1			255
							1	4	287	9							
*11	15240	X	5682	-0-	-9558	-0-	310	1	5243	3	Y	117	155	1			217
							129	9									
*12	15748	X	8109	-0-	-7639	-0-	455	1	7470	3	Y	167	148	1			236
							184	9									
*01	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	946	1	14557	3	Y	329	346	1			219
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11541	-0-	-518	-0-	695	1	10568	3	Y	252	239	1			170
							1	4	277	9							
*09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	714	1	11754	3	Y	296	302	1			164
							1	4	326	9							
*10	12059	X	11816	-0-	-243	-0-	708	1	10778	3	Y	299	294	1			169
							1	4	329	9							
*11	11670	X	11556	-0-	-114	-0-	626	1	10587	3	Y	312	341	1			140
							343	9									
*12	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	699	1	11464	3	Y	342	305	1			177
							376	9									
01	11904	X	11880	-0-	-24	-0-	705	1	10843	3	Y	302	351	1			128
							332	9									

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26660	X	24959	-0-	-1701	-0-	1517	1	23038	3	Y	366	353	1			265
							1	4	403	9							
*09	25800	X	23074	-0-	-2726	-0-	1298	1	21366	3	Y	372	389	1			248
							1	4	409	9							
*10	26474	X	24433	-0-	-2041	-0-	1479	1	22518	3	Y	395	387	1			256
							1	4	435	9							
*11	24390	X	22475	-0-	-1915	-0-	1230	1	20806	3	Y	398	437	1			217
							1	4	438	9							
*12	25079	X	23951	-0-	-1128	-0-	1346	1	22076	3	Y	481	426	1			272
							529	9									
*01	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	1418	1	21829	3	Y	474	541	1			205
							521	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	126	126	0			1
							3	4	139	9							
*09	720	N	663	-0-	-57	-0-	11	1	543	3	Y	99	100	0			-0-
							109	9									
*10	1271	N	194	-0-	-1077	-0-	2	1	133	3	Y	53	53	0			-0-
							1	4	58	9							
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*12	713	N	102	-0-	-611	-0-	2	1	68	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	650	3	Y	140	140	0			-0-
							1	4	154	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2946	-0-	-743	-0-	214	1	2086	3	Y	587	587	0			18
							646	9									
*09	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	187	1	1762	3	Y	572	574	0			16
							629	9									
*10	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	100	1	1931	3	Y	674	671	0			19
							9	4	741	9							
*11	2880	X	1560	-0-	-1320	-0-	14	1	1129	3	Y	379	377	0			21
							417	9									
*12	2976	X	1322	-0-	-1654	-0-	17	1	834	3	Y	428	433	0			16
							471	9									
01	2046	X	1603	-0-	-443	-0-	49	1	966	3	Y	534	532	0			17
							1	4	587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4459	-0-	-1028	-0-	329	1	3207	3	Y	839	841	0			24
							923	9									
*09	5310	X	4066	-0-	-1244	-0-	313	1	2959	3	Y	721	727	0			18
							1	4	793	9							
*10	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	167	1	3230	3	Y	876	872	0			22
							15	4	964	9							
*11	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	39	1	3133	3	Y	882	858	0			46
							1	4	970	9							
*12	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	66	1	3260	3	Y	974	988	0			32
							2	4	1071	9							
01	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	119	1	2349	3	Y	661	676	0			17
							3	4	727	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	216	1	2105	3	Y	669	669	0			21
							736	9									
*09	3030	X	1916	-0-	-1114	-0-	134	1	1263	3	Y	472	479	0			14
							519	9									
*10	3131	X	2060	-0-	-1071	-0-	73	1	1394	3	Y	534	533	0			15
							6	4	587	9							
*11	3030	X	2441	-0-	-589	-0-	22	1	1818	3	Y	545	530	0			30
							1	4	600	9							
*12	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	40	1	1986	3	Y	666	672	0			24
							1	4	733	9							
*01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	3	Y	604	610	0			19
							2	4	664	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	299	1	2917	3	Y	915	901	0			28
							1007	9									
*09	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	263	1	2481	3	Y	844	848	0			24
							928	9									
*10	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	142	1	2746	3	Y	895	894	0			25
							13	4	985	9							
*11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	32	1	2590	3	Y	803	783	0			45
							1	4	883	9							
*12	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	48	1	2344	3	Y	679	699	0			25
							1	4	747	9							
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	3	Y	832	832	0			25
							3	4	915	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	740	1	11244	3	Y	297	285	1			253
							1	4	327	9							
*09	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	683	1	11240	3	Y	313	326	1			240
							1	4	344	9							
*10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	770	1	11726	3	Y	337	330	1			247
							1	4	371	9							
*11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6621	3	Y	219	260	1			206
							241	9									
*12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	525	1	8609	3	Y	274	243	1			237
							301	9									
*01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	801	1	12334	3	Y	394	427	1			204
							433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

08	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	96	1	7190	3	Y	1399	1388	0			65
						1539	9									
*09	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	98	1	7598	3	Y	1466	1474	0			57
						1	4	1613	9							
*10	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	104	1	7422	3	Y	1646	1652	0			51
						3	4	1811	9							
*11	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	93	1	6558	3	Y	1688	1681	0			58
						1857	9									
*12	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	115	1	6604	3	Y	1560	1562	0			56
						1716	9									
*01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	94	1	6615	3	Y	1568	1566	0			58
						1	4	1725	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

08	3658 X	3341	-0-	-317	-0-	232	1	2265	3	Y	767	770	0			25
						844	9									
*09	3540 X	3205	-0-	-335	-0-	232	1	2184	3	Y	717	721	0			21
						789	9									
*10	3658 X	3388	-0-	-270	-0-	123	1	2366	3	Y	807	805	0			23
						11	4	888	9							
*11	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	29	1	2408	3	Y	750	731	0			42
						1	4	825	9							
*12	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	46	1	2284	3	Y	758	772	0			28
						1	4	834	9							
01	3286 X	2908	-0-	-378	-0-	104	1	2044	3	Y	689	696	0			21
						2	4	758	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

08	5518 X	1782	-0-	-3736	-0-	30	1	1564	3	Y	165	165	0			-0-
						6	4	182	9							
*09	5850 X	1546	-0-	-4304	-0-	28	1	1358	3	Y	145	145	0			-0-
						160	9									
*10	6045 X	2514	-0-	-3531	-0-	34	1	2206	3	Y	236	236	0			-0-
						14	4	260	9							
*11	5850 X	4056	-0-	-1794	-0-	89	1	3548	3	Y	374	374	0			-0-
						8	4	411	9							
*12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	150	1	6935	3	Y	755	752	0			3
						19	4	831	9							
*01	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	210	1	7388	3	Y	807	807	0			3
						7	4	888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	5175	3	Y	523	524	0			2
							19	4	575	9							
*09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	122	1	5897	3	Y	606	606	0			2
							1	4	667	9							
*10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	89	1	5878	3	Y	604	604	0			2
							38	4	664	9							
*11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	5134	3	Y	525	525	0			2
							12	4	578	9							
*12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	143	1	6630	3	Y	728	726	0			4
							19	4	801	9							
01	6944	X	6668	-0-	-276	-0-	164	1	5795	3	Y	639	639	0			5
							6	4	703	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8780	-0-	-923	-0-	151	1	7761	3	Y	763	763	0			10
							29	4	839	9							
*09	10110	X	7557	-0-	-2553	-0-	138	1	6684	3	Y	667	668	0			9
							1	4	734	9							
*10	10447	X	4885	-0-	-5562	-0-	65	1	4339	3	Y	412	412	0			9
							28	4	453	9							
*11	10110	X	6340	-0-	-3770	-0-	141	1	5621	3	Y	514	513	0			10
							13	4	565	9							
*12	9672	X	8689	-0-	-983	-0-	164	1	7652	3	Y	774	772	0			12
							22	4	851	9							
*01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	219	1	7759	3	Y	823	824	0			11
							8	4	905	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	127	1	6499	3	Y	817	817	0			10
							24	4	899	9							
*09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	120	1	5826	3	Y	722	723	0			9
							1	4	794	9							
*10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	92	1	6089	3	Y	775	775	0			9
							39	4	853	9							
*11	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	134	1	5358	3	Y	746	745	0			10
							13	4	821	9							
*12	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	106	1	4924	3	Y	716	715	0			11
							14	4	788	9							
*01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	149	1	5269	3	Y	737	738	0			11
							5	4	811	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	421	1	4109	3	Y	1382	1384	0			41
							1	4	1520	9							
*09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	319	1	3015	3	Y	1256	1264	0			33
							1	4	1382	9							
*10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	174	1	3348	3	Y	1436	1431	0			38
							15	4	1580	9							
*11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	47	1	3877	3	Y	1286	1255	0			69
							2	4	1415	9							
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	62	1	3057	3	Y	1194	1222	0			41
							2	4	1313	9							
*01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	208	1	4092	3	Y	1517	1515	0			44
							5	4	1669	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	902	1	14930	3	Y	413	373	1			114
						454	9									
*09	17268 X	17268	-0-	-0-	-0-	896	1	15815	3	Y	506	467	1			153
						557	9									
*10	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	929	1	15724	3	Y	547	567	1			133
						602	9									
*11	15150 X	9820	-0-	-5330	-0-	516	1	8960	3	Y	313	387	1			59
						344	9									
*12	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	957	1	16922	3	Y	556	464	1			151
						612	9									
*01	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	985	1	17264	3	Y	588	657	1			82
						647	9									

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	885	1	14663	3	Y	415	374	1			103
						457	9									
*09	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	782	1	13805	3	Y	451	423	1			131
						496	9									
*10	15097 X	14101	-0-	-996	-0-	760	1	12855	3	Y	442	468	1			105
						486	9									
*11	14610 X	13587	-0-	-1023	-0-	713	1	12386	3	Y	444	490	1			59
						488	9									
*12	15097 X	10028	-0-	-5069	-0-	519	1	9180	3	Y	299	268	1			90
						329	9									
*01	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	929	1	16295	3	Y	570	592	1			68
						627	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1248	1	20663	3	Y	372	331	1			105
						409	9									
*09	20610 X	19963	-0-	-647	-0-	1049	1	18503	3	Y	374	354	1			125
						411	9									
*10	21297 X	20929	-0-	-368	-0-	1143	1	19336	3	Y	409	425	1			109
						450	9									
*11	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	1096	1	19051	3	Y	444	482	1			71
						488	9									
*12	21297 X	20707	-0-	-590	-0-	1083	1	19136	3	Y	444	383	1			132
						488	9									
*01	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	1069	1	18736	3	Y	461	519	1			74
						507	9									

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	1327	1	21975	3	Y	457	408	1			119
						503	9									
*09	22380 X	22079	-0-	-301	-0-	1156	1	20393	3	Y	482	453	1			148
						530	9									
*10	23126 X	22761	-0-	-365	-0-	1238	1	20955	3	Y	516	538	1			126
						568	9									
*11	22380 X	20898	-0-	-1482	-0-	1107	1	19242	3	Y	499	553	1			72
						549	9									
*12	23126 X	20603	-0-	-2523	-0-	1075	1	18992	3	Y	487	420	1			139
						536	9									
01	21328 X	20191	-0-	-1137	-0-	1061	1	18596	3	Y	485	550	1			74
						534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7731	-0-	-639	-0-	90	1	6732	3	Y	826	820	0			39
							909	9									
*09	8040	X	7201	-0-	-839	-0-	80	1	6239	3	Y	801	806	0			34
							1	4	881	9							
*10	8308	X	7027	-0-	-1281	-0-	84	1	5978	3	Y	875	878	0			31
							2	4	963	9							
*11	7590	X	7298	-0-	-292	-0-	87	1	6163	3	Y	953	950	0			34
							1048	9									
*12	7843	X	6572	-0-	-1271	-0-	98	1	5591	3	Y	803	804	0			33
							883	9									
*01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	90	1	6335	3	Y	630	630	0			33
							1	4	693	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	162	1	12108	3	Y	995	988	0			49
							1095	9									
*09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	150	1	11639	3	Y	951	958	0			42
							1	4	1046	9							
*10	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	174	1	12429	3	Y	1067	1072	0			37
							5	4	1174	9							
*11	11490	X	10249	-0-	-1241	-0-	129	1	9200	3	Y	835	833	0			39
							1	4	919	9							
*12	11873	X	11764	-0-	-109	-0-	185	1	10560	3	Y	926	927	0			38
							1019	9									
01	11718	X	11400	-0-	-318	-0-	146	1	10319	3	Y	848	848	0			38
							2	4	933	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	66	1	4917	3	Y	620	615	0			20
							682	9									
*09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	54	1	4193	3	Y	593	596	0			17
							652	9									
*10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	76	1	5386	3	Y	845	847	0			15
							2	4	930	9							
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	62	1	4363	3	Y	724	722	0			17
							796	9									
*12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	92	1	5288	3	Y	810	810	0			17
							891	9									
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	69	1	4906	3	Y	784	782	0			19
							1	4	862	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	64	1	3280	3	Y	325	325	0			2
							12	4	358	9							
*09	3600	X	3116	-0-	-484	-0-	56	1	2734	3	Y	295	295	0			2
							1	4	325	9							
*10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	50	1	3301	3	Y	400	399	0			3
							21	4	440	9							
*11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	76	1	3009	3	Y	415	415	0			3
							7	4	457	9							
*12	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	49	1	2264	3	Y	303	303	0			3
							6	4	333	9							
01	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	69	1	2450	3	Y	164	165	0			2
							3	4	180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	195	1	10014	3	Y	823	822	0			11
							37	4	905	9							
*09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	236	1	11438	3	Y	851	851	0			11
							2	4	936	9							
*10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	170	1	11288	3	Y	1091	1090	0			12
							73	4	1200	9							
*11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	287	1	11464	3	Y	1230	1227	0			15
							27	4	1353	9							
*12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	224	1	10383	3	Y	1218	1216	0			17
							29	4	1340	9							
01	9858	X	8169	-0-	-1689	-0-	204	1	7190	3	Y	698	701	0			13
							7	4	768	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	120	1	6164	3	Y	774	773	0			5
							23	4	851	9							
*09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	122	1	5914	3	Y	753	753	0			5
							1	4	828	9							
*10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	93	1	6114	3	Y	779	778	0			6
							39	4	857	9							
*11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	133	1	5295	3	Y	716	715	0			7
							12	4	788	9							
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	115	1	5320	3	Y	755	754	0			8
							15	4	831	9							
01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	6060	147	1	5186	3	Y	656	656	0			8
							5	4	722	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6548	-0-	6548	12168	119	1	6065	3	Y	311	311	0			2
							22	4	342	9							
*09	18658	X	6490	-0-	-12168	-0-	125	1	6041	3	Y	294	294	0			2
							1	4	323	9							
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	83	1	5536	3	Y	182	182	0			2
							36	4	200	9							
*11	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	121	1	4821	3	Y	107	107	0			2
							11	4	118	9							
*12	6262	X	4094	-0-	-2168	-0-	84	1	3894	3	Y	95	94	0			3
							11	4	105	9							
01	6913	X	6262	-0-	-651	-0-	162	1	5717	3	Y	343	341	0			5
							6	4	377	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5311	3	Y	667	662	0			30
							734	9									
*09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	60	1	4629	3	Y	616	620	0			26
							678	9									
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	65	1	4684	3	Y	736	738	0			24
							2	4	810	9							
*11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	67	1	4738	3	Y	801	798	0			27
							881	9									
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	77	1	4396	3	Y	701	702	0			26
							771	9									
*01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	60	1	4255	3	Y	739	738	0			27
							1	4	813	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828 X	5563	-0-	-265	-0-	67	1	4967	3	Y	481	477	0			25
						529	9									
*09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	66	1	5074	3	Y	544	548	0			21
						598	9									
*10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	75	1	5348	3	Y	704	707	0			18
						2	4	774	9							
*11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	71	1	5051	3	Y	736	733	0			21
						810	9									
*12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	96	1	5484	3	Y	732	732	0			21
						805	9									
01	5611 X	3861	-0-	-1750	-0-	48	1	3340	3	Y	430	430	0			21
						473	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	56	1	4196	3	Y	522	518	0			26
						574	9									
*09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	57	1	4398	3	Y	583	586	0			23
						641	9									
*10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	69	1	4943	3	Y	771	772	0			22
						2	4	848	9							
*11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	66	1	4658	3	Y	770	767	0			25
						847	9									
*12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	80	1	4600	3	Y	739	739	0			25
						813	9									
*01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	71	1	5023	3	Y	925	923	0			28
						1	4	1018	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	88	1	6588	3	Y	1101	1093	0			86
						1211	9									
*09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	76	1	5872	3	Y	1002	1013	0			75
						1102	9									
*10	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	6004	3	Y	1142	1151	0			66
						3	4	1256	9							
*11	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	83	1	5877	3	Y	1256	1251	0			71
						1382	9									
*12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	93	1	5317	3	Y	1133	1134	0			70
						1246	9									
*01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	86	1	6071	3	Y	1105	1104	0			71
						1	4	1216	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518 X	2535	-0-	-2983	-0-	20	1	1521	3	Y	904	896	0			30
						994	9									
*09	5340 X	4448	-0-	-892	-0-	31	1	2369	3	Y	1862	1864	0			28
						2048	9									
*10	5518 X	4801	-0-	-717	-0-	42	1	2976	3	Y	1620	1623	0			25
						1	4	1782	9							
*11	4020 X	3305	-0-	-715	-0-	29	1	2077	3	Y	1090	1087	0			28
						1199	9									
*12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	57	1	3247	3	Y	1624	1623	0			29
						1786	9									
*01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	59	1	4156	3	Y	1133	1132	0			30
						1	4	1246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	107	1	7948	3	Y	1135	1126	0			45
						1249	9									
*09	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	100	1	7794	3	Y	1150	1157	0			38
						1	4	1265	9							
*10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	110	1	7825	3	Y	1309	1314	0			33
						3	4	1440	9							
*11	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	104	1	7423	3	Y	1278	1273	0			38
						1	4	1406	9							
*12	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	140	1	7976	3	Y	1413	1413	0			38
						1554	9									
*01	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	117	1	8213	3	Y	1382	1380	0			40
						1	4	1520	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331 X	9137	-0-	-194	-0-	108	1	8065	3	Y	876	870	0			40
						964	9									
*09	9030 X	8969	-0-	-61	-0-	102	1	7901	3	Y	877	882	0			35
						1	4	965	9							
*10	9331 X	8809	-0-	-522	-0-	107	1	7609	3	Y	991	994	0			32
						3	4	1090	9							
*11	9030 X	8465	-0-	-565	-0-	103	1	7260	3	Y	1002	998	0			36
						1102	9									
*12	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	127	1	7281	3	Y	990	991	0			35
						1089	9									
01	8060 X	7655	-0-	-405	-0-	93	1	6572	3	Y	899	898	0			36
						1	4	989	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51212 X	45614	-0-	-5598	-0-	2536	1	42366	3	Y	647	661	1			53
						712	9									
*09	47190 X	41633	-0-	-5557	-0-	2263	1	38620	3	Y	678	688	1			43
						4	4	746	9							
*10	48856 X	41830	-0-	-7026	-0-	2275	1	38820	3	Y	663	655	1			51
						6	4	729	9							
*11	45540 X	41994	-0-	-3546	-0-	2237	1	38984	3	Y	702	706	1			47
						1	4	772	9							
*12	46190 X	42527	-0-	-3663	-0-	2303	1	39485	3	Y	672	644	1			75
						739	9									
01	45601 X	41907	-0-	-3694	-0-	2303	1	38819	3	Y	710	752	1			33
						4	4	781	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	719	1	10567	3	Y	1071	1082	0			44
						1178	9									
*09	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	407	1	8288	3	Y	654	658	0			40
						719	9									
*10	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	482	1	9553	3	Y	865	851	0			54
						952	9									
*11	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	447	1	7944	3	Y	854	862	0			46
						939	9									
*12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	516	1	7965	3	Y	728	728	0			46
						801	9									
01	10633 X	8430	-0-	-2203	-0-	546	1	7100	3	Y	713	725	0			35
						784	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	274	1	4026	3	Y	857	864	0			40
							943	9									
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	187	1	3822	3	Y	801	801	0			40
							881	9									
*10	4960	X	4692	-0-	-268	-0-	184	1	3646	3	Y	784	774	0			50
							862	9									
*11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	174	1	3093	3	Y	705	713	0			42
							776	9									
*12	4960	X	4377	-0-	-583	-0-	215	1	3314	3	Y	771	769	0			44
							848	9									
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	253	1	3291	3	Y	787	797	0			35
							866	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	550	1	8076	3	Y	1509	1520	0			56
							1660	9									
*09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	381	1	7771	3	Y	1266	1267	0			55
							1393	9									
*10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	377	1	7465	3	Y	1261	1245	0			71
							1387	9									
*11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	369	1	6556	3	Y	1169	1181	0			59
							1286	9									
*12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	442	1	6818	3	Y	1146	1145	0			60
							1261	9									
*01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	579	1	7518	3	Y	1319	1332	0			47
							1451	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	62	1	4644	3	Y	469	466	0			20
							516	9									
*09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	59	1	4527	3	Y	497	500	0			17
							547	9									
*10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	67	1	4763	3	Y	599	600	0			16
							2	4	659	9							
*11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	70	1	4984	3	Y	573	571	0			18
							630	9									
*12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	95	1	5427	3	Y	618	618	0			18
							680	9									
*01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	71	1	5005	3	Y	526	525	0			19
							1	4	579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	446	1	4767	3	Y	306	318	0			34
							337	9									
*09	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	423	1	4093	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
*10	5518	X	5255	-0-	-263	-0-	480	1	4441	3	Y	304	303	0			36
							334	9									
*11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	300	1	6013	3	Y	405	400	0			41
							446	9									
*12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	27	1	6072	3	Y	398	389	0			50
							438	9									
*01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5407	3	460	9	Y	418	421	0			47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

08	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	55	1	4105	3	Y	472	468	0			20
							519	9									
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	57	1	4375	3	Y	528	531	0			17
							581	9									
*10	5146	X	4843	-0-	-303	-0-	58	1	4164	3	Y	563	565	0			15
							2	4	619	9							
*11	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	57	1	4018	3	Y	583	581	0			17
							641	9									
*12	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	45	1	2598	3	Y	385	386	0			16
							424	9									
01	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	59	1	4151	3	Y	584	582	0			17
							1	4	642	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

08	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	399	1	12583	3	Y	770	766	0			147
							1	4	847	9							
*09	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	330	1	12015	3	Y	900	933	0			114
							1	4	990	9							
*10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	319	1	12979	3	Y	889	861	0			142
							1	4	978	9							
*11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	196	1	11739	3	Y	916	888	0			170
							1	4	1008	9							
*12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	162	1	11887	3	Y	826	850	0			146
							1	4	909	9							
*01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	171	1	11720	3	Y	628	663	0			111
							1	4	691	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	121	1	9003	3	Y	851	844	0			33
							936	9									
*09	8430	X	8413	-0-	-17	-0-	97	1	7521	3	Y	722	726	0			29
							1	4	794	9							
*10	8711	X	8657	-0-	-54	-0-	106	1	7579	3	Y	881	884	0			26
							3	4	969	9							
*11	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	102	1	7304	3	Y	897	894	0			29
							1	4	987	9							
*12	8711	X	8002	-0-	-709	-0-	123	1	7004	3	Y	795	796	0			28
							875	9									
*01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	100	1	7057	3	Y	800	799	0			29
							1	4	880	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3793	-0-	693	708	290	1	3092	3	Y	364	366	0			32
							11	4	400	9							
*09	4364	X	3656	-0-	-708	-0-	288	1	2952	3	Y	367	355	0			44
							12	4	404	9							
*10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	343	1	3425	3	Y	362	367	0			39
							13	4	398	9							
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	3	Y	280	287	0			32
							9	4	308	9							
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	Y	373	365	0			40
							10	4	410	9							
01	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	142	1	1713	3	Y	314	314	0			40
							8	4	345	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47895	X	43616	-0-	-4279	-0-	2404	1	40169	3	Y	948	962	1			77
							1043	9									
*09	45150	X	38007	-0-	-7143	-0-	2044	1	34903	3	Y	960	976	1			61
							4	4	1056	9							
*10	46655	X	39293	-0-	-7362	-0-	2116	1	36092	3	Y	982	968	1			75
							5	4	1080	9							
*11	43530	X	39185	-0-	-4345	-0-	2067	1	36030	3	Y	988	996	1			67
							1	4	1087	9							
*12	43617	X	39725	-0-	-3892	-0-	2132	1	36546	3	Y	952	911	1			108
							1047	9									
01	43121	X	38738	-0-	-4383	-0-	2109	1	35554	3	Y	974	1036	1			46
							4	4	1071	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	13510	-0-	-1556	-0-	390	1	12272	3	Y	771	771	0			145
							848	9									
*09	14580	X	12087	-0-	-2493	-0-	305	1	11052	3	Y	664	709	0			100
							730	9									
*10	14446	X	9704	-0-	-4742	-0-	221	1	8963	3	Y	473	472	0			101
							520	9									
*11	13860	X	11760	-0-	-2100	-0-	179	1	10720	3	Y	782	742	0			141
							1	4	860	9							
*12	13547	X	9987	-0-	-3560	-0-	124	1	9079	3	Y	712	730	0			123
							1	4	783	9							
01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	155	1	10610	3	Y	905	918	0			110
							1	4	996	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

08	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	300	1	9425	3	Y	676	677	0			99
						744	9									
*09	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	250	1	9068	3	Y	613	639	0			73
						674	9									
*10	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	255	1	10370	3	Y	739	707	0			105
						813	9									
*11	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	154	1	9196	3	Y	655	641	0			119
						721	9									
*12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	140	1	10267	3	Y	747	753	0			113
						1	4	822	9							
*01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	138	1	9377	3	Y	714	737	0			90
						785	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	380	1	4066	3	Y	285	295	0			31
						314	9									
*09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	372	1	3604	3	Y	278	276	0			33
						306	9									
*10	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	421	1	3893	3	Y	268	268	0			33
						295	9									
*11	4620 X	4463	-0-	-157	-0-	198	1	3967	3	Y	271	269	0			35
						298	9									
*12	4774 X	4227	-0-	-547	-0-	17	1	3906	3	Y	276	270	0			41
						304	9									
01	4774 X	4457	-0-	-317	-0-	4069	3	388	9	Y	353	354	0			40

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	374	1	4001	3	Y	290	298	0			26
						319	9									
*09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	378	1	3660	3	Y	289	287	0			28
						318	9									
*10	4743 X	4478	-0-	-265	-0-	406	1	3752	3	Y	291	290	0			29
						320	9									
*11	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	177	1	3543	3	Y	260	259	0			30
						286	9									
*12	4743 X	4328	-0-	-415	-0-	18	1	3996	3	Y	285	278	0			37
						314	9									
01	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4013	3	361	9	Y	328	330	0			35

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8140	-0-	-1563	-0-	236	1	6196	3	Y	968	966	0			17
							643	4	1065	9							
*09	9390	X	8397	-0-	-993	-0-	390	1	6097	3	Y	1020	1018	0			19
							788	4	1122	9							
*10	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	446	1	6643	3	Y	1201	1198	0			22
							1247	4	1321	9							
*11	8820	X	8766	-0-	-54	-0-	316	1	5323	3	Y	1042	1047	0			17
							1981	4	1146	9							
*12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	412	1	6674	3	Y	1373	1358	0			32
							1804	4	1510	9							
*01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	413	1	6124	3	Y	1254	1265	0			20
							1	4	1379	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	47	1	3476	3	Y	391	388	0			18
							430	9									
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	44	1	3418	3	Y	401	403	0			16
							441	9									
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	49	1	3559	3	Y	478	480	0			14
							2	4	526	9							
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	48	1	3381	3	Y	491	490	0			15
							540	9									
*12	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	56	1	3187	3	Y	497	498	0			14
							547	9									
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	48	1	3453	3	Y	447	446	0			15
							1	4	492	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11340	-0-	-1587	-0-	65	1	9771	3	Y	1354	1391	0			135
							15	4	1489	9							
*09	12600	X	10569	-0-	-2031	-0-	59	1	9053	3	Y	1319	1307	0			147
							6	4	1451	9							
*10	13020	X	8963	-0-	-4057	-0-	61	1	7377	3	Y	1360	1362	0			145
							29	4	1496	9							
*11	11700	X	10537	-0-	-1163	-0-	66	1	9018	3	Y	1287	1276	0			156
							37	4	1416	9							
*12	11532	X	10113	-0-	-1419	-0-	57	1	8633	3	Y	1262	1286	0			132
							35	4	1388	9							
*01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	64	1	9159	3	Y	1297	1272	0			157
							21	4	1427	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	72	1	10898	3	Y	1261	1305	0			126
							17	4	1387	9							
*09	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	67	1	10059	3	Y	1229	1219	0			136
							6	4	1352	9							
*10	10912	X	9139	-0-	-1773	-0-	64	1	7899	3	Y	1040	1062	0			114
							32	4	1144	9							
*11	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	71	1	9762	3	Y	1123	1101	0			136
							40	4	1235	9							
*12	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	68	1	10254	3	Y	1212	1221	0			127
							42	4	1333	9							
*01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	68	1	9776	3	Y	1124	1111	0			140
							23	4	1236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074 X	11090	-0-	-2984	-0-	64	1	9614	3	Y	1270	1310	0			126
						15	4	1397	9							
*09	10950 X	10281	-0-	-669	-0-	59	1	8832	3	Y	1259	1246	0			139
						5	4	1385	9							
*10	11315 X	8075	-0-	-3240	-0-	54	1	6656	3	Y	1216	1225	0			130
						27	4	1338	9							
*11	10920 X	9871	-0-	-1049	-0-	62	1	8503	3	Y	1155	1145	0			140
						35	4	1271	9							
*12	11160 X	10539	-0-	-621	-0-	60	1	9079	3	Y	1239	1251	0			128
						37	4	1363	9							
*01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	62	1	8736	3	Y	1180	1164	0			145
						20	4	1298	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765 X	8491	-0-	-1274	-0-	50	1	7491	3	Y	854	889	0			83
						11	4	939	9							
*09	9450 X	7989	-0-	-1461	-0-	46	1	6950	3	Y	899	886	0			96
						4	4	989	9							
*10	9393 X	7234	-0-	-2159	-0-	50	1	6113	3	Y	952	949	0			99
						24	4	1047	9							
*11	9120 X	8134	-0-	-986	-0-	51	1	7016	3	Y	944	931	0			112
						29	4	1038	9							
*12	8804 X	8033	-0-	-771	-0-	46	1	7026	3	Y	847	871	0			88
						29	4	932	9							
*01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	879	862	0			104
						17	4	967	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827 X	8032	-0-	-1795	-0-	47	1	7109	3	Y	786	811	0			74
						11	4	865	9							
*09	9510 X	7114	-0-	-2396	-0-	41	1	6240	3	Y	754	749	0			79
						4	4	829	9							
*10	8153 X	5783	-0-	-2370	-0-	41	1	4997	3	Y	659	671	0			67
						20	4	725	9							
*11	7920 X	7058	-0-	-862	-0-	45	1	6185	3	Y	729	714	0			82
						26	4	802	9							
*12	8060 X	7343	-0-	-717	-0-	43	1	6420	3	Y	776	783	0			75
						26	4	854	9							
01	7936 X	7144	-0-	-792	-0-	44	1	6251	3	Y	759	747	0			87
						14	4	835	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493 X	11371	-0-	-1122	-0-	65	1	9785	3	Y	1369	1418	0			136
						15	4	1506	9							
*09	11430 X	11339	-0-	-91	-0-	65	1	9759	3	Y	1372	1358	0			150
						6	4	1509	9							
*10	11811 X	10031	-0-	-1780	-0-	69	1	8337	3	Y	1447	1445	0			152
						33	4	1592	9							
*11	11430 X	10934	-0-	-496	-0-	68	1	9422	3	Y	1277	1275	0			154
						39	4	1405	9							
*12	11780 X	10258	-0-	-1522	-0-	58	1	8735	3	Y	1299	1319	0			134
						36	4	1429	9							
*01	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	61	1	8718	3	Y	1260	1241	0			153
						20	4	1386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097 X	14996	-0-	-101	-0-	43	1	14201	3	Y	682	641	0			60
						2	4	750	9							
*09	14610 X	13678	-0-	-932	-0-	47	1	12748	3	Y	802	815	0			47
						1	4	882	9							
*10	15097 X	14345	-0-	-752	-0-	57	1	13372	3	Y	832	802	0			77
						1	4	915	9							
*11	14610 X	13189	-0-	-1421	-0-	56	1	12194	3	Y	853	856	0			74
						1	4	938	9							
*12	15097 X	12724	-0-	-2373	-0-	46	1	11773	3	Y	823	755	0	68	1	74
						905	9									
*01	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	46	1	12157	3	Y	830	840	0			64
						913	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	99	1	12659	3	Y	1035	1025	0			113
						1139	9									
*09	12990 X	12573	-0-	-417	-0-	99	1	11393	3	Y	983	926	0			170
						1081	9									
*10	13423 X	11494	-0-	-1929	-0-	106	1	10391	3	Y	906	977	0			99
						997	9									
*11	12990 X	11817	-0-	-1173	-0-	133	1	10681	3	Y	912	897	0			114
						1003	9									
*12	13423 X	11972	-0-	-1451	-0-	115	1	10802	3	Y	959	972	0			101
						1055	9									
*01	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	112	1	10917	3	Y	1053	1034	0			120
						1158	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28055 X	26080	-0-	-1975	-0-	1428	1	23861	3	Y	719	727	1			57
						791	9									
*09	26700 X	23530	-0-	-3170	-0-	1257	1	21459	3	Y	738	750	1			45
						2	4	812	9							
*10	27156 X	24188	-0-	-2968	-0-	1296	1	22096	3	Y	721	712	1			54
						3	4	793	9							
*11	26040 X	23782	-0-	-2258	-0-	1246	1	21704	3	Y	756	761	1			49
						832	9									
*12	26071 X	24574	-0-	-1497	-0-	1308	1	22428	3	Y	762	727	1			84
						838	9									
01	26071 X	24124	-0-	-1947	-0-	1302	1	21948	3	Y	793	840	1			37
						2	4	872	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	405	-0-	-3315	-0-	11	1	189	3	Y	186	192	0			4
						205	9									
*09	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	125	1	1956	3	Y	1096	1083	0			17
						1206	9									
*10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	218	1	4463	3	Y	1202	1196	0			23
						1322	9									
*11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	2701	3	Y	782	789	0			16
						860	9									
*12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	218	1	4423	3	Y	1339	1328	0			27
						18	4	1473	9							
*01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	2956	3	Y	1034	1043	0			19
						4	4	1137	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30225 X	27102	-0-	-3123	-0-	1501	1	25086	3	Y	468	474	1			37
						515	9									
*09	28890 X	24225	-0-	-4665	-0-	1310	1	22375	3	Y	488	496	1			29
						3	4	537	9							
*10	29543 X	25809	-0-	-3734	-0-	1397	1	23843	3	Y	514	506	1			37
						4	4	565	9							
*11	26490 X	26176	-0-	-314	-0-	1389	1	24194	3	Y	539	543	1			33
						593	9									
*12	27094 X	26444	-0-	-650	-0-	1426	1	24455	3	Y	512	490	1			55
						563	9									
01	27094 X	25999	-0-	-1095	-0-	1423	1	23989	3	Y	531	565	1			23
						3	4	584	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

*02	37964 X	37964	-0-	-0-	-0-	2028	1	34575	3	Y	1231	1188	0			81
						7	4	1354	9							
*03	40421 X	40421	-0-	-0-	-0-	2173	1	36796	3	Y	1313	1344	0			50
						8	4	1444	9							
*04	38701 X	38701	-0-	-0-	-0-	2044	1	35298	3	Y	1235	1229	0			56
						1359	9									
*05	39059 X	39059	-0-	-0-	-0-	2168	1	35565	3	Y	1205	1200	0			61
						1326	9									
*06	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	1938	1	32617	3	Y	1021	1022	0			60
						1123	9									
*07	42036 X	36773	-0-	-5263	-0-	2146	1	33402	3	Y	1114	1083	0			91
						1225	9									
*08	40424 X	36838	-0-	-3586	-0-	2017	1	33695	3	Y	1024	1036	0			79
						1126	9									
*09	37800 X	33572	-0-	-4228	-0-	1793	1	30622	3	Y	1048	1065	0			62
						4	4	1153	9							
*10	38812 X	34058	-0-	-4754	-0-	1824	1	31119	3	Y	1009	999	0			72
						5	4	1110	9							
*11	35670 X	33836	-0-	-1834	-0-	1777	1	30950	3	Y	1008	1018	0			62
						1109	9									
*12	36828 X	34304	-0-	-2524	-0-	1828	1	31350	3	Y	1024	977	1			109
						1126	9									
01	36828 X	32990	-0-	-3838	-0-	1785	1	30092	3	Y	1009	1075	1			38
						3	4	1110	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

08	32674 X	29972	-0-	-2702	-0-	1668	1	27873	3	Y	392	394	1			30
						431	9									
*09	31500 X	27642	-0-	-3858	-0-	1504	1	25675	3	Y	418	423	0			25
						3	4	460	9							
*10	32426 X	28088	-0-	-4338	-0-	1530	1	26107	3	Y	406	402	0			29
						4	4	447	9							
*11	29010 X	27896	-0-	-1114	-0-	1490	1	25957	3	Y	408	412	0			25
						449	9									
*12	29977 X	27483	-0-	-2494	-0-	1490	1	25550	3	Y	403	385	1			43
						443	9									
01	29977 X	27789	-0-	-2188	-0-	1529	1	25774	3	Y	439	463	1			17
						3	4	483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	199	1	6245	3	Y	214	217	0			39
						235	9									
*09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	162	1	5853	3	Y	205	217	0			27
						226	9									
*10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	142	1	5748	3	Y	228	219	0			36
						251	9									
*11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	89	1	5278	3	Y	205	200	0			41
						226	9									
*12	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	77	1	5683	3	Y	189	195	0			35
						1	4	208	9							
01	6045 X	5801	-0-	-244	-0-	79	1	5393	3	Y	299	300	0			34
						329	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

08	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	242	1	7620	3	Y	488	485	0			81
						537	9									
*09	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	182	1	6593	3	Y	415	441	0			55
						457	9									
*10	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	174	1	7058	3	Y	486	466	0			75
						535	9									
*11	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	105	1	6220	3	Y	471	458	0			88
						518	9									
*12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	90	1	6641	3	Y	437	449	0			76
						1	4	481	9							
01	6944 X	6851	-0-	-93	-0-	93	1	6355	3	Y	366	383	0			59
						403	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

08	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	160	1	9740	3	Y	1383	1382	0			34
						18	4	1521	9							
*09	10560 X	10383	-0-	-177	-0-	150	1	8818	3	Y	1278	1278	0			34
						9	4	1406	9							
*10	10912 X	10349	-0-	-563	-0-	380	1	8559	3	Y	1276	1032	0	237	1	41
						6	4	1404	9							
*11	10560 X	9554	-0-	-1006	-0-	372	1	7822	3	Y	1229	1144	0	93	1	33
						8	4	1352	9							
*12	10912 X	10335	-0-	-577	-0-	795	1	8040	3	Y	1362	1354	0			41
						2	4	1498	9							
01	10292 X	9733	-0-	-559	-0-	422	1	7800	3	Y	1373	1371	0			42
						1	4	1510	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	99	1	2593	3	Y	363	362	0			4
							269	4	399	9							
*09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	172	1	2694	3	Y	541	540	0			5
							348	4	595	9							
*10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	290	1	4314	3	Y	326	327	0			4
							809	4	359	9							
*11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	309	1	5209	3	Y	336	337	0			3
							1939	4	370	9							
*12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	210	1	3391	3	Y	1027	1013	0			17
							916	4	1130	9							
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	737	745	0			9
							1	4	811	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	154	1	9382	3	Y	1023	1023	0			20
							17	4	1125	9							
*09	10770	X	10202	-0-	-568	-0-	153	1	8962	3	Y	980	978	0			22
							9	4	1078	9							
*10	11129	X	10277	-0-	-852	-0-	388	1	8743	3	Y	1036	837	0	192	1	29
							6	4	1140	9							
*11	10770	X	9607	-0-	-1163	-0-	384	1	8067	3	Y	1044	970	0	79	1	24
							8	4	1148	9							
*12	10695	X	9562	-0-	-1133	-0-	760	1	7692	3	Y	1007	1005	0			26
							2	4	1108	9							
01	10695	X	9528	-0-	-1167	-0-	427	1	7889	3	Y	1101	1097	0			31
							1	4	1211	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	156	1	4896	3	Y	580	578	0			94
							638	9									
*09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	127	1	4613	3	Y	545	571	0			68
							600	9									
*10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	120	1	4858	3	Y	591	569	0			90
							650	9									
*11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	81	1	4833	3	Y	628	608	0			110
							691	9									
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	65	1	4702	3	Y	506	525	0			91
							557	9									
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	66	1	4464	3	Y	488	506	0			73
							537	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7529	-0-	-1616	-0-	573	1	6129	3	Y	752	771	0			70
							827	9									
*09	7350	X	6190	-0-	-1160	-0-	530	1	5131	3	Y	481	484	0			67
							529	9									
*10	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	629	1	5819	3	Y	512	510	0			69
							563	9									
*11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	372	1	7442	3	Y	619	612	0			76
							681	9									
*12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	37	1	8524	3	Y	588	576	0			88
							647	9									
*01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7345	3	591	9	Y	537	546	0			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	10192	-0-	-162	-0-	72	1	9192	3	Y	844	836	0			81
							928	9									
*09	10020	X	9448	-0-	-572	-0-	74	1	8497	3	Y	797	751	0			127
							877	9									
*10	10354	X	8449	-0-	-1905	-0-	77	1	7572	3	Y	727	780	0			74
							800	9									
*11	9900	X	8590	-0-	-1310	-0-	95	1	7650	3	Y	768	754	0			88
							845	9									
*12	10230	X	8951	-0-	-1279	-0-	84	1	7904	3	Y	875	882	0			81
							963	9									
01	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	79	1	7703	3	Y	805	797	0			89
							886	9									

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

08	10447	X	10155	-0-	-292	-0-	767	1	8208	3	Y	1073	1119	0			123
							1180	9									
*09	9600	X	9443	-0-	-157	-0-	766	1	7421	3	Y	1142	1133	0			132
							1256	9									
*10	9920	X	9786	-0-	-134	-0-	816	1	7547	3	Y	1294	1288	0			138
							1423	9									
*11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	418	1	8360	3	Y	1370	1358	0			150
							1507	9									
*12	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	37	1	8463	3	Y	1399	1368	0			181
							1539	9									
*01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	8473	3	1821	9	Y	1655	1662	0			174

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

08	32178	X	27325	-0-	-4853	-0-	1511	1	25250	3	Y	513	520	1			39
							564	9									
*09	30990	X	24180	-0-	-6810	-0-	1306	1	22313	3	Y	507	517	1			29
							3	4	558	9							
*10	30349	X	24983	-0-	-5366	-0-	1353	1	23076	3	Y	501	495	1			35
							3	4	551	9							
*11	27720	X	25381	-0-	-2339	-0-	1343	1	23396	3	Y	584	584	1			35
							642	9									
*12	27311	X	25372	-0-	-1939	-0-	1364	1	23388	3	Y	564	540	1			59
							620	9									
01	27311	X	25286	-0-	-2025	-0-	1379	1	23255	3	Y	590	626	1			23
							3	4	649	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

08	7719	X	7606	-0-	-113	-0-	597	1	6387	3	Y	565	588	0			65
							622	9									
*09	7350	X	5522	-0-	-1828	-0-	471	1	4565	3	Y	442	442	0			65
							486	9									
*10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	897	1	8302	3	Y	715	706	0			74
							787	9									
*11	8070	X	6821	-0-	-1249	-0-	296	1	5917	3	Y	553	554	0			73
							608	9									
*12	8339	X	5741	-0-	-2598	-0-	23	1	5168	3	Y	500	491	0			82
							550	9									
01	7626	X	5772	-0-	-1854	-0-	5128	3	644	9	Y	585	588	0			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7224	-0-	-1456	-0-	207	1	5430	3	Y	931	928	0			19
							563	4	1024	9							
*09	8400	X	6961	-0-	-1439	-0-	323	1	5039	3	Y	862	862	0			19
							651	4	948	9							
*10	8680	X	6198	-0-	-2482	-0-	287	1	4267	3	Y	766	766	0			19
							801	4	843	9							
*11	7770	X	7354	-0-	-416	-0-	266	1	4484	3	Y	850	851	0			18
							1669	4	935	9							
*12	7967	X	6381	-0-	-1586	-0-	253	1	4099	3	Y	837	830	0			25
							1108	4	921	9							
01	6262	X	4209	-0-	-2053	-0-	216	1	3211	3	Y	710	718	0			18
							1	4	781	9							

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

08	7099	X	5984	-0-	-1115	-0-	452	1	4833	3	Y	635	656	0			70
							699	9									
*09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	667	1	6459	3	Y	772	764	0			78
							849	9									
*10	4991	X	683	-0-	-4308	-0-	60	1	559	3	Y	58	79	0			57
							64	9									
*11	5820	X	3250	-0-	-2570	-0-	124	1	2481	3	Y	586	568	0			75
							645	9									
*12	8277	X	6809	-0-	-1468	-0-	24	1	5550	3	Y	1123	1082	0			116
							1235	9									
01	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	6994	3	772	9	Y	702	727	0			91

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

08	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	282	1	3018	3	Y	202	212	0			22
							222	9									
*09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	317	1	3075	3	Y	235	233	0			24
							259	9									
*10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	505	1	4674	3	Y	407	402	0			29
							448	9									
*11	3480	X	2460	-0-	-1020	-0-	107	1	2137	3	Y	196	201	0			24
							216	9									
*12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	6	0			18
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

08	9331	X	8419	-0-	-912	-0-	246	1	6441	3	Y	967	965	0			15
							668	4	1064	9							
*09	9030	X	8297	-0-	-733	-0-	382	1	5961	3	Y	1076	1074	0			17
							770	4	1184	9							
*10	9331	X	8527	-0-	-804	-0-	392	1	5829	3	Y	1102	1100	0			19
							1094	4	1212	9							
*11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	365	1	6166	3	Y	1115	1117	0			17
							2295	4	1227	9							
*12	9331	X	9103	-0-	-228	-0-	373	1	6039	3	Y	963	956	0			24
							1632	4	1059	9							
*01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	451	1	6700	3	Y	1182	1188	0			18
							1	4	1300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	358	1	5259	3	Y	761	766	0			32
						837	9									
*09	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	251	1	5110	3	Y	670	670	0			32
						737	9									
*10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	254	1	5034	3	Y	671	662	0			41
						738	9									
*11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	250	1	4443	3	Y	653	659	0			35
						718	9									
*12	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	295	1	4554	3	Y	680	679	0			36
						748	9									
*01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	365	1	4737	3	Y	809	816	0			27
						890	9									

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

08	19251 X	18737	-0-	-514	-0-	1073	1	17206	3	Y	416	408	1			250
						458	9									
*09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	1017	1	17453	3	Y	453	445	1			258
						498	9									
*10	19251 X	18910	-0-	-341	-0-	1019	1	17371	3	Y	473	483	1			248
						520	9									
*11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	1024	1	17322	3	Y	496	511	1			233
						546	9									
*12	20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	1120	1	18829	3	Y	531	501	1			263
						584	9									
*01	20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	1138	1	18921	3	Y	529	589	1			203
						582	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

08	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	224	1	12033	3	Y	1075	1088	0			59
						7	4	1183	9							
*09	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	268	1	11407	3	Y	1097	1098	0			58
						4	4	1207	9							
*10	12834 X	12739	-0-	-95	-0-	262	1	11223	3	Y	1134	1132	0			60
						7	4	1247	9							
*11	12420 X	11585	-0-	-835	-0-	71	1	10307	3	Y	1094	1080	0			74
						4	4	1203	9							
*12	12834 X	12833	-0-	-1	-0-	114	1	11395	3	Y	1198	1200	0			72
						6	4	1318	9							
01	12400 X	12344	-0-	-56	-0-	209	1	10923	3	Y	1096	1067	0			101
						6	4	1206	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

08	23560 X	23043	-0-	-517	-0-	1253	1	20935	3	Y	777	783	1			63
						855	9									
*09	23730 X	20548	-0-	-3182	-0-	1091	1	18632	3	Y	748	764	1			47
						2	4	823	9							
*10	24521 X	21048	-0-	-3473	-0-	1120	1	19108	3	Y	743	735	1			55
						3	4	817	9							
*11	22290 X	20842	-0-	-1448	-0-	1088	1	18947	3	Y	734	742	1			47
						807	9									
*12	23033 X	12813	-0-	-10220	-0-	682	1	11693	3	Y	398	399	1			46
						438	9									
*01	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	1348	1	22739	3	Y	819	831	1			34
						3	4	901	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	648	1	9520	3	Y	945	955	0			49
							1040	9									
*09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	451	1	9186	3	Y	770	771	0			48
							847	9									
*10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	498	1	9873	3	Y	855	843	0			60
							941	9									
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	497	1	8821	3	Y	725	736	0			49
							798	9									
*12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	483	1	7448	3	Y	651	651	0			49
							716	9									
01	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	594	1	7724	3	Y	988	996	0			41
							1087	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24955	X	22384	-0-	-2571	-0-	1224	1	20445	3	Y	650	657	1			51
							715	9									
*09	23130	X	21396	-0-	-1734	-0-	1141	1	19477	3	Y	705	714	1			42
							2	4	776	9							
*10	23901	X	21992	-0-	-1909	-0-	1175	1	20052	3	Y	693	685	1			50
							3	4	762	9							
*11	22080	X	20719	-0-	-1361	-0-	1083	1	18860	3	Y	705	712	1			43
							776	9									
*12	22382	X	22114	-0-	-268	-0-	1175	1	20141	3	Y	725	691	1			77
							798	9									
01	22382	X	21344	-0-	-1038	-0-	1150	1	19391	3	Y	728	775	1			30
							2	4	801	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	18505	-0-	-3629	-0-	1008	1	16846	3	Y	592	601	1			43
							651	9									
*09	20370	X	16247	-0-	-4123	-0-	861	1	14698	3	Y	624	633	1			34
							2	4	686	9							
*10	21018	X	20838	-0-	-180	-0-	1107	1	18891	3	Y	761	744	1			51
							3	4	837	9							
*11	19980	X	19377	-0-	-603	-0-	1012	1	17633	3	Y	665	678	1			38
							732	9									
*12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	1092	1	18719	3	Y	718	682	1			74
							790	9									
*01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1100	1	18547	3	Y	718	764	1			28
							2	4	790	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	281	1	4124	3	Y	553	559	0			32
							608	9									
*09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	198	1	4046	3	Y	485	485	0			32
							534	9									
*10	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	197	1	3903	3	Y	525	518	0			39
							578	9									
*11	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	192	1	3421	3	Y	536	541	0			34
							590	9									
*12	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	222	1	3418	3	Y	516	515	0			35
							568	9									
*01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	276	1	3581	3	Y	671	678	0			28
							738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33418	X	30976	-0-	-2442	-0-	1703	1	28448	3	Y	750	758	1			59
							825	9									
*09	31800	X	28381	-0-	-3419	-0-	1523	1	26005	3	Y	773	786	1			46
							3	4	850	9							
*10	31806	X	29856	-0-	-1950	-0-	1606	1	27392	3	Y	776	767	1			55
							4	4	854	9							
*11	29970	X	28521	-0-	-1449	-0-	1501	1	26149	3	Y	792	798	1			49
							871	9									
*12	30969	X	28821	-0-	-2148	-0-	1543	1	26452	3	Y	751	719	1			81
							826	9									
01	30969	X	28145	-0-	-2824	-0-	1527	1	25738	3	Y	797	846	1			32
							3	4	877	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8054	-0-	-1680	-0-	239	1	6291	3	Y	791	789	0			16
							654	4	870	9							
*09	9420	X	8134	-0-	-1286	-0-	388	1	6061	3	Y	820	819	0			17
							783	4	902	9							
*10	9734	X	8100	-0-	-1634	-0-	385	1	5728	3	Y	829	828	0			18
							1075	4	912	9							
*11	9420	X	7468	-0-	-1952	-0-	275	1	4640	3	Y	751	754	0			15
							1727	4	826	9							
*12	9300	X	7551	-0-	-1749	-0-	312	1	5053	3	Y	745	738	0			22
							1366	4	820	9							
*01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	398	1	5902	3	Y	810	816	0			16
							1	4	891	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	117	1	6283	3	Y	477	483	0			23
							4	4	525	9							
*09	6180	X	6163	-0-	-17	-0-	130	1	5554	3	Y	434	435	0			22
							2	4	477	9							
*10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	138	1	5936	3	Y	492	491	0			23
							4	4	541	9							
*11	6180	X	5140	-0-	-1040	-0-	32	1	4615	3	Y	446	440	0			29
							2	4	491	9							
*12	6386	X	4990	-0-	-1396	-0-	44	1	4456	3	Y	443	444	0			28
							3	4	487	9							
01	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	83	1	4380	3	Y	459	446	0			41
							3	4	505	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	92	1	7042	3	Y	919	967	0			77
							7	4	1011	9							
*09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	368	1	5832	3	Y	680	672	0			85
							7	4	748	9							
*10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	151	1	6667	3	Y	975	981	0			79
							49	4	1073	9							
*11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	135	1	6213	3	Y	1106	1100	0	40	1	45
							82	4	1217	9							
*12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	124	1	5970	3	Y	1083	1090	0			38
							50	4	1191	9							
01	6975	X	6913	-0-	-62	-0-	136	1	5612	3	Y	1056	1056	0			39
							3	4	1162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	101	1	7693	3	Y	652	687	0			56
							7	4	717	9							
*09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	447	1	7079	3	Y	563	555	0			64
							8	4	619	9							
*10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	221	1	9705	3	Y	1003	1006	0			61
							71	4	1103	9							
*11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	163	1	7523	3	Y	885	883	0	30	1	33
							99	4	974	9							
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	135	1	6484	3	Y	735	741	0			27
							54	4	809	9							
01	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	156	1	6440	3	Y	888	887	0			29
							4	4	977	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	67	1	5111	3	Y	450	473	0			40
							5	4	495	9							
*09	4860	X	4777	-0-	-83	-0-	258	1	4100	3	Y	376	372	0			44
							5	4	414	9							
*10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	101	1	4418	3	Y	501	504	0			41
							32	4	551	9							
*11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	93	1	4270	3	Y	549	547	0	20	1	23
							56	4	604	9							
*12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	111	1	5360	3	Y	558	561	0			20
							45	4	614	9							
*01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	133	1	5472	3	Y	704	703	0			22
							3	4	774	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	47	1	3623	3	Y	310	328	0			26
							4	4	341	9							
*09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	211	1	3340	3	Y	278	274	0			30
							4	4	306	9							
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	116	1	5076	3	Y	464	466	0			28
							37	4	510	9							
*11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	80	1	3699	3	Y	389	388	0	15	1	14
							49	4	428	9							
*12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	3	Y	382	385	0			11
							30	4	420	9							
01	4898	X	4201	-0-	-697	-0-	86	1	3549	3	Y	513	512	0			12
							2	4	564	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	9593	-0-	-1784	-0-	115	1	8732	3	Y	671	712	0			65
							8	4	738	9							
*09	11010	X	7390	-0-	-3620	-0-	406	1	6446	3	Y	482	476	0			71
							8	4	530	9							
*10	11377	X	3846	-0-	-7531	-0-	77	1	3392	3	Y	320	328	0			63
							25	4	352	9							
*11	11010	X	9094	-0-	-1916	-0-	171	1	7874	3	Y	859	851	0	33	1	38
							104	4	945	9							
*12	11377	X	6519	-0-	-4858	-0-	119	1	5701	3	Y	593	600	0			31
							47	4	652	9							
01	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	161	1	6653	3	Y	796	794	0			31
							4	4	876	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8884	-0-	-44	-0-	107	1	8187	3	Y	529	561	0			49
							8	4	582	9							
*09	8640	X	6188	-0-	-2452	-0-	349	1	5545	3	Y	261	259	0			51
							7	4	287	9							
*10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	255	1	11197	3	Y	623	625	0			49
							82	4	685	9							
*11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	183	1	8421	3	Y	531	529	0	24	1	27
							111	4	584	9							
*12	8928	X	7486	-0-	-1442	-0-	139	1	6716	3	Y	523	528	0			22
							56	4	575	9							
01	9331	X	7567	-0-	-1764	-0-	163	1	6747	3	Y	594	594	0			21
							4	4	653	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	216	1	4009	3	Y	444	450	0			22
							488	9									
*09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	196	1	3870	3	Y	430	427	0			25
							473	9									
*10	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	216	1	3464	3	Y	497	497	0			25
							547	9									
*11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	346	1	3874	3	Y	472	466	0			31
							519	9									
*12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	340	1	3458	3	Y	677	677	0			31
							745	9									
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	411	1	3751	3	Y	563	569	0			22
							619	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	115	1	8700	3	Y	487	512	0			42
							8	4	536	9							
*09	8370	X	8292	-0-	-78	-0-	466	1	7402	3	Y	377	372	0			47
							9	4	415	9							
*10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	187	1	8240	3	Y	496	500	0			43
							61	4	546	9							
*11	8370	X	6414	-0-	-1956	-0-	125	1	5755	3	Y	416	415	0	20	1	24
							76	4	458	9							
*12	8649	X	8328	-0-	-321	-0-	157	1	7576	3	Y	484	488	0			20
							63	4	532	9							
01	8556	X	8232	-0-	-324	-0-	180	1	7409	3	Y	581	580	0			21
							4	4	639	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8457	-0-	-874	-0-	103	1	7885	3	Y	419	445	0			42
							8	4	461	9							
*09	9030	X	7859	-0-	-1171	-0-	443	1	7021	3	Y	352	347	0			47
							8	4	387	9							
*10	9331	X	9154	-0-	-177	-0-	189	1	8326	3	Y	525	528	0			44
							61	4	578	9							
*11	9030	X	8141	-0-	-889	-0-	158	1	7296	3	Y	537	535	0	21	1	25
							96	4	591	9							
*12	9331	X	8293	-0-	-1038	-0-	156	1	7534	3	Y	491	495	0			21
							63	4	540	9							
*01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	175	1	7231	3	Y	590	590	0			21
							4	4	649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	102	1	7781	3	Y	403	426	0			40
						8	4	443	9							
*09	7320 X	5511	-0-	-1809	-0-	310	1	4920	3	Y	250	248	0			42
						6	4	275	9							
*10	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	182	1	8009	3	Y	540	542	0			40
						59	4	594	9							
*11	7320 X	7161	-0-	-159	-0-	137	1	6345	3	Y	541	539	0	19	1	23
						84	4	595	9							
*12	7564 X	6769	-0-	-795	-0-	129	1	6174	3	Y	377	381	0			19
						51	4	415	9							
01	6851 X	6330	-0-	-521	-0-	138	1	5693	3	Y	451	450	0			20
						3	4	496	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	66	1	5074	3	Y	397	422	0			37
						5	4	437	9							
*09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	276	1	4377	3	Y	398	392	0			43
						5	4	438	9							
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	85	1	3772	3	Y	450	454	0			39
						28	4	495	9							
*11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	63	1	2883	3	Y	394	392	0	20	1	21
						38	4	433	9							
*12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	64	1	3111	3	Y	303	307	0			17
						26	4	333	9							
*01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	3513	3	Y	344	344	0			17
						2	4	378	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928 X	7277	-0-	-1651	-0-	428	1	6284	3	Y	514	522	0			32
						565	9									
*09	8640 X	7422	-0-	-1218	-0-	320	1	6520	3	Y	529	529	0			32
						582	9									
*10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	335	1	6644	3	Y	576	568	0			40
						634	9									
*11	7470 X	6605	-0-	-865	-0-	323	1	5734	3	Y	498	505	0			33
						548	9									
*12	7471 X	7249	-0-	-222	-0-	406	1	6267	3	Y	524	522	0			35
						576	9									
01	7285 X	6222	-0-	-1063	-0-	409	1	5312	3	Y	455	465	0			26
						501	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	207	1	3835	3	Y	411	413	0			27
						452	9									
*09	3450 X	3391	-0-	-59	-0-	146	1	2880	3	Y	332	330	0			29
						365	9									
*10	3565 X	2774	-0-	-791	-0-	141	1	2263	3	Y	336	338	0			27
						370	9									
*11	3450 X	2737	-0-	-713	-0-	199	1	2230	3	Y	280	277	0			30
						308	9									
*12	3565 X	2659	-0-	-906	-0-	198	1	2017	3	Y	404	406	0			28
						444	9									
01	2635 X	2191	-0-	-444	-0-	186	1	1699	3	Y	278	283	0			24
						306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	8055	-0-	-98	-0-	470	1	6901	3	Y	622	628	0			30
							684	9									
*09	7890	X	7389	-0-	-501	-0-	317	1	6461	3	Y	555	555	0			30
							611	9									
*10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	357	1	7076	3	Y	634	625	0			39
							697	9									
*11	8310	X	7018	-0-	-1292	-0-	337	1	5995	3	Y	624	630	0			33
							686	9									
*12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	492	1	7582	3	Y	747	744	0			36
							822	9									
01	6634	X	4798	-0-	-1836	-0-	314	1	4079	3	Y	368	382	0			21
							405	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4457	-0-	1357	1357	50	1	3820	3	Y	533	524	0			9
							1	4	586	9							
*11	3000	N	3939	-0-	939	2296	46	1	3162	3	Y	664	627	0	21	1	25
							1	4	730	9							
*12	3100	N	4938	-0-	1838	4134	64	1	4524	3	Y	314	326	0			13
							5	4	345	9							
*01	5846	X	1712	-0-	-4134	-0-	26	1	1360	3	Y	295	293	0			14
							1	4	325	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	298	1	9939	3	Y	1168	1187	0			61
							5	4	1285	9							
*09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	119	1	10961	3	Y	1205	1202	0			64
							3	4	1326	9							
*10	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	126	1	9712	3	Y	822	816	0			70
							4	4	904	9							
*11	10440	X	8503	-0-	-1937	-0-	110	1	7437	3	Y	868	821	0	54	1	63
							1	4	955	9							
*12	10788	X	8298	-0-	-2490	-0-	114	1	7965	3	Y	192	226	0			29
							8	4	211	9							
01	10912	X	7650	-0-	-3262	-0-	125	1	6596	3	Y	840	833	0			37
							5	4	924	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	374	1	12455	3	Y	1585	1623	0			97
							6	4	1744	9							
*09	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	150	1	13747	3	Y	1810	1804	0			103
							3	4	1991	9							
*10	17887	X	7450	-0-	-10437	-0-	87	1	6654	3	Y	643	644	0			102
							2	4	707	9							
*11	17310	X	10961	-0-	-6349	-0-	138	1	9411	3	Y	1282	1208	0	79	1	97
							2	4	1410	9							
*12	17887	X	13040	-0-	-4847	-0-	177	1	12462	3	Y	353	402	0			48
							13	4	388	9							
*01	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	258	1	13674	3	Y	1438	1425	0			60
							11	4	1582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	217	1	7223	3	Y	1195	1217	0			65
							3	4	1315	9							
*09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	80	1	7363	3	Y	1076	1075	0			66
							2	4	1184	9							
*10	8401	X	5321	-0-	-3080	-0-	57	1	4360	3	Y	820	814	0			72
							2	4	902	9							
*11	8490	X	3701	-0-	-4789	-0-	40	1	2693	3	Y	880	832	0	54	1	66
							968	9									
*12	8959	X	4542	-0-	-4417	-0-	60	1	4193	3	Y	259	292	0			33
							4	4	285	9							
01	8835	X	8721	-0-	-114	-0-	139	1	7368	3	Y	1098	1088	0			45
							6	4	1208	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6348	-0-	-1092	-0-	183	1	4801	3	Y	787	785	0			18
							498	4	866	9							
*09	7200	X	5532	-0-	-1668	-0-	257	1	4012	3	Y	677	677	0			18
							518	4	745	9							
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	342	1	5086	3	Y	1004	1000	0			22
							954	4	1104	9							
*11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	317	1	5346	3	Y	954	957	0			19
							1990	4	1049	9							
*12	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	263	1	4258	3	Y	758	753	0			24
							1151	4	834	9							
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	4356	3	Y	766	773	0			17
							1	4	843	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7097	-0-	-1552	-0-	121	1	6489	3	Y	439	444	0			24
							4	4	483	9							
*09	8370	X	6626	-0-	-1744	-0-	141	1	6014	3	Y	426	426	0			24
							2	4	469	9							
*10	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	143	1	6127	3	Y	432	431	0			25
							4	4	475	9							
*11	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	43	1	6195	3	Y	461	454	0			32
							2	4	507	9							
*12	7130	X	6698	-0-	-432	-0-	61	1	6078	3	Y	505	505	0			32
							3	4	556	9							
01	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	102	1	5345	3	Y	468	455	0			45
							3	4	515	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3297	-0-	-1880	-0-	148	1	2747	3	Y	365	373	0			38
							402	9									
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	191	1	3774	3	Y	545	538	0			45
							600	9									
*10	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	184	1	2956	3	Y	451	456	0			40
							496	9									
*11	5010	X	2886	-0-	-2124	-0-	205	1	2292	3	Y	354	352	0			42
							389	9									
*12	4743	X	2841	-0-	-1902	-0-	208	1	2114	3	Y	472	475	0			39
							519	9									
01	4309	X	2205	-0-	-2104	-0-	180	1	1643	3	Y	347	355	0			30
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	530	1	7796	3	Y	657	664	0			44
							723	9									
*09	8640	X	8557	-0-	-83	-0-	369	1	7517	3	Y	610	610	0			44
							671	9									
*10	8494	X	8445	-0-	-49	-0-	373	1	7393	3	Y	617	609	0			52
							679	9									
*11	9090	X	7462	-0-	-1628	-0-	365	1	6479	3	Y	562	569	0			45
							618	9									
*12	8835	X	7882	-0-	-953	-0-	442	1	6811	3	Y	572	571	0			46
							629	9									
*01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	532	1	6908	3	Y	806	813	0			37
							887	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	195	1	6482	3	Y	797	812	0			41
							3	4	877	9							
*09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	62	1	5704	3	Y	725	724	0			42
							1	4	798	9							
*10	6758	X	5358	-0-	-1400	-0-	63	1	4808	3	Y	441	438	0			45
							2	4	485	9							
*11	6540	X	4486	-0-	-2054	-0-	55	1	3766	3	Y	604	570	0	36	1	43
							1	4	664	9							
*12	6758	X	5553	-0-	-1205	-0-	75	1	5269	3	Y	185	207	0			21
							5	4	204	9							
*01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	99	1	5242	3	Y	670	665	0			25
							4	4	737	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3483	-0-	-1911	-0-	81	1	2680	3	Y	655	670	0			48
							1	4	721	9							
*09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	45	1	4142	3	Y	889	885	0			52
							1	4	978	9							
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	74	1	5699	3	Y	721	715	0			58
							2	4	793	9							
*11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	67	1	4555	3	Y	847	801	0	48	1	56
							1	4	932	9							
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	89	1	6246	3	Y	279	308	0			27
							6	4	307	9							
*01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	122	1	6471	3	Y	1001	992	0			36
							5	4	1101	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	241	1	8027	3	Y	1361	1369	0			24
							4	4	1497	9							
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	36	1	3335	3	Y	1006	1005	0			25
							1	4	1107	9							
*10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	53	1	4093	3	Y	1172	1160	0			37
							2	4	1289	9							
*11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	102	1	6864	3	Y	1131	1071	0	45	1	52
							1	4	1244	9							
*12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	111	1	7768	3	Y	281	308	0			25
							8	4	309	9							
01	9796	X	7005	-0-	-2791	-0-	110	1	5858	3	Y	938	930	0			33
							5	4	1032	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	139	1	4642	3	Y	581	592	0			36
							2	4	639	9							
*09	5910	X	4534	-0-	-1376	-0-	43	1	3951	3	Y	490	489	0			37
							1	4	539	9							
*10	6107	X	2595	-0-	-3512	-0-	30	1	2309	3	Y	232	232	0			37
							1	4	255	9							
*11	5250	X	3626	-0-	-1624	-0-	47	1	3148	3	Y	392	370	0	28	1	31
							431	9									
*12	5425	X	627	-0-	-4798	-0-	8	1	607	3	Y	10	26	0			15
							1	4	11	9							
01	5425	X	291	-0-	-5134	-0-	5	1	265	3	Y	19	19	0			15
							21	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	137	1	4573	3	Y	872	886	0			42
							2	4	959	9							
*09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	58	1	5337	3	Y	983	979	0			46
							1	4	1081	9							
*10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	66	1	5061	3	Y	725	720	0			51
							2	4	798	9							
*11	5520	X	4267	-0-	-1253	-0-	50	1	3427	3	Y	717	679	0	42	1	47
							1	4	789	9							
*12	6696	X	4462	-0-	-2234	-0-	60	1	4197	3	Y	183	209	0			21
							4	4	201	9							
01	5797	X	4912	-0-	-885	-0-	76	1	4028	3	Y	732	725	0			27
							3	4	805	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	173	1	3210	3	Y	278	282	0			13
							306	9									
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	151	1	2972	3	Y	241	240	0			14
							265	9									
*10	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	152	1	2442	3	Y	314	314	0			14
							345	9									
*11	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	239	1	2674	3	Y	383	377	0			20
							421	9									
*12	4061	X	2997	-0-	-1064	-0-	218	1	2219	3	Y	509	509	0			20
							560	9									
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	228	1	2081	3	Y	372	377	0			16
							409	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	239	1	6294	3	Y	805	803	0			14
							654	4	886	9							
*09	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	378	1	5898	3	Y	837	836	0			15
							762	4	921	9							
*10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	361	1	5381	3	Y	892	890	0			17
							1011	4	981	9							
*11	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	320	1	5390	3	Y	944	946	0			15
							2006	4	1038	9							
*12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	343	1	5552	3	Y	945	937	0			23
							1500	4	1040	9							
01	7812	X	6527	-0-	-1285	-0-	355	1	5278	3	Y	812	821	0			13
							1	4	893	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	139	1	7413	3	Y	564	571	0			30
							4	4	620	9							
*09	7530	X	7187	-0-	-343	-0-	151	1	6443	3	Y	537	538	0			29
							2	4	591	9							
*10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	166	1	7136	3	Y	597	596	0			30
							5	4	657	9							
*11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	53	1	7774	3	Y	609	601	0			38
							3	4	670	9							
*12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	93	1	9298	3	Y	637	638	0			37
							5	4	701	9							
*01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	178	1	9360	3	Y	644	626	0			55
							6	4	708	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	110	1	5921	3	Y	464	468	0			21
							4	4	510	9							
*09	6390	X	5944	-0-	-446	-0-	126	1	5354	3	Y	420	421	0			20
							2	4	462	9							
*10	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	115	1	4921	3	Y	371	371	0			20
							3	4	408	9							
*11	6360	X	2467	-0-	-3893	-0-	15	1	2264	3	Y	170	169	0			21
							1	4	187	9							
*12	6572	X	367	-0-	-6205	-0-	4	1	335	3	Y	25	27	0			19
							28	9									
01	5766	X	49	-0-	-5717	-0-	1	1	45	3	Y	3	3	0			19
							3	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11899	-0-	-625	-0-	56	1	11002	3	Y	745	743	0			60
							21	4	820	9							
*09	11610	X	10108	-0-	-1502	-0-	72	1	9217	3	Y	720	728	0			52
							27	4	792	9							
*10	11904	X	9835	-0-	-2069	-0-	49	1	8944	3	Y	754	755	0			51
							13	4	829	9							
*11	11550	X	10282	-0-	-1268	-0-	45	1	9392	3	Y	757	750	0			58
							12	4	833	9							
*12	11935	X	9840	-0-	-2095	-0-	46	1	8990	3	Y	701	708	0			51
							33	4	771	9							
*01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	Y	731	729	0			53
							14	4	804	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7542	-0-	-1200	-0-	36	1	6991	3	Y	456	454	0			35
							13	4	502	9							
*09	8460	X	7309	-0-	-1151	-0-	52	1	6729	3	Y	462	464	0			33
							20	4	508	9							
*10	8432	X	6606	-0-	-1826	-0-	33	1	6069	3	Y	450	453	0			30
							9	4	495	9							
*11	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	28	1	5891	3	Y	396	396	0			30
							8	4	436	9							
*12	7967	X	6948	-0-	-1019	-0-	33	1	6352	3	Y	491	487	0			34
							23	4	540	9							
01	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	28	1	5733	3	Y	484	483	0			35
							8	4	532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	41	1	8145	3	Y	744	738	0			61
							16	4	818	9							
*09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	60	1	7702	3	Y	707	714	0			54
							22	4	778	9							
*10	8557	X	8248	-0-	-309	-0-	41	1	7357	3	Y	764	764	0			54
							10	4	840	9							
*11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	36	1	7660	3	Y	746	741	0			59
							10	4	821	9							
*12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	38	1	7499	3	Y	723	728	0			54
							28	4	795	9							
*01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	35	1	7212	3	Y	720	719	0			55
							10	4	792	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

08	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	146	1	2704	3	Y	298	301	0			16
							328	9									
*09	3450	X	2949	-0-	-501	-0-	128	1	2533	3	Y	262	260	0			18
							288	9									
*10	3565	X	3112	-0-	-453	-0-	158	1	2546	3	Y	371	370	0			19
							408	9									
*11	3840	X	3272	-0-	-568	-0-	231	1	2584	3	Y	415	409	0			25
							457	9									
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	281	1	2857	3	Y	700	698	0			27
							770	9									
*01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	326	1	2973	3	Y	490	496	0			20
							539	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

08	4619	X	3410	-0-	-1209	-0-	151	1	2788	3	Y	428	429	0			19
							471	9									
*09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	140	1	2758	3	Y	436	432	0			23
							480	9									
*10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	202	1	3252	3	Y	477	478	0			22
							525	9									
*11	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	249	1	2790	3	Y	393	390	0			25
							432	9									
*12	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	282	1	2868	3	Y	621	620	0			26
							683	9									
01	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	285	1	2605	3	Y	415	421	0			19
							457	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	257	1	4766	3	Y	550	556	0			31
							605	9									
*09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	220	1	4334	3	Y	413	412	0			32
							454	9									
*10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	280	1	4505	3	Y	502	502	0			32
							552	9									
*11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	470	1	5262	3	Y	534	526	0			40
							587	9									
*12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	427	1	4343	3	Y	723	725	0			38
							795	9									
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	395	1	3608	3	Y	521	529	0			30
							573	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	238	1	4399	3	Y	641	648	0			27
							705	9									
*09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	185	1	3650	3	Y	547	545	0			29
							602	9									
*10	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	238	1	3825	3	Y	678	678	0			29
							746	9									
*11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	610	1	6828	3	Y	1212	1186	0			55
							1333	9									
*12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	635	1	6457	3	Y	1232	1239	0			48
							1355	9									
*01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	616	1	5626	3	Y	605	622	0			32
							666	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	581	1	5616	3	Y	1452	1445	0			49
							10	4	1597	9							
*09	11940	X	7624	-0-	-4316	-0-	380	1	5567	3	Y	1504	1506	0			47
							23	4	1654	9							
*10	12338	X	7204	-0-	-5134	-0-	446	1	5144	3	Y	1450	1461	0			36
							19	4	1595	9							
*11	7560	X	7060	-0-	-500	-0-	439	1	5043	3	Y	1434	1433	0			37
							1	4	1577	9							
*12	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	440	1	4455	3	Y	1338	1289	0			86
							13	4	1472	9							
01	6076	X	5379	-0-	-697	-0-	445	1	4034	3	Y	814	870	0			30
							5	4	895	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	9832	-0-	-3374	-0-	777	1	7512	3	Y	1390	1398	0			45
							14	4	1529	9							
*09	10170	X	9234	-0-	-936	-0-	471	1	6897	3	Y	1671	1666	0			50
							28	4	1838	9							
*10	10509	X	8264	-0-	-2245	-0-	504	1	5824	3	Y	1740	1749	0			41
							22	4	1914	9							
*11	10080	X	7735	-0-	-2345	-0-	466	1	5361	3	Y	1734	1731	0			44
							1	4	1907	9							
*12	9827	X	8473	-0-	-1354	-0-	566	1	5735	3	Y	1959	1877	0			126
							17	4	2155	9							
*01	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	587	1	5320	3	Y	2248	2293	0			82
							7	4	2473	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	136	1	8243	3	Y	495	499	0			10
							15	4	545	9							
*09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	145	1	8550	3	Y	766	758	0			18
							9	4	843	9							
*10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	353	1	7944	3	Y	687	557	0	128	1	20
							5	4	756	9							
*11	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	373	1	7825	3	Y	740	687	0	56	1	17
							8	4	814	9							
*12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	806	1	8153	3	Y	700	699	0			18
							2	4	770	9							
01	8649	X	5910	-0-	-2739	-0-	277	1	5097	3	Y	487	491	0			15
							536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	120	1	7293	3	Y	762	762	0			17
							13	4	838	9							
*09	7560	X	6775	-0-	-785	-0-	102	1	6004	3	Y	603	605	0			15
							6	4	663	9							
*10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	420	1	9459	3	Y	952	764	0	176	1	27
							6	4	1047	9							
*11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	358	1	7515	3	Y	653	616	0	50	1	14
							7	4	718	9							
*12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	708	1	7154	3	Y	751	747	0			18
							1	4	826	9							
*01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	394	1	7278	3	Y	819	816	0			23
							1	4	901	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6932	-0-	-1190	-0-	47	1	6707	3	Y	162	174	0			44
							178	9									
*09	7860	X	6408	-0-	-1452	-0-	45	1	6193	3	Y	154	113	0			85
							1	4	169	9							
*10	7688	X	4730	-0-	-2958	-0-	37	1	4586	3	Y	97	143	0			39
							107	9									
*11	7440	X	4260	-0-	-3180	-0-	30	1	4090	3	Y	127	117	0			49
							140	9									
*12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	62	1	8077	3	Y	268	277	0			40
							295	9									
*01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	52	1	7833	3	Y	201	180	0			62
							1	4	221	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4354	-0-	-1536	-0-	29	1	4161	3	Y	149	158	0			39
							164	9									
*09	5700	X	4522	-0-	-1178	-0-	31	1	4330	3	Y	145	106	0			78
							1	4	160	9							
*10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	42	1	5077	3	Y	146	183	0			41
							161	9									
*11	4470	X	2670	-0-	-1800	-0-	19	1	2532	3	Y	108	104	0			45
							119	9									
*12	4681	X	161	-0-	-4520	-0-	1	1	151	3	Y	8	30	0			23
							9	9									
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	3	0			20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	50	1	7189	3	Y	186	204	0			52
							205	9									
*09	8730	X	6998	-0-	-1732	-0-	49	1	6735	3	Y	194	143	0			103
							1	4	213	9							
*10	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	56	1	6873	3	Y	183	235	0			51
							201	9									
*11	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	48	1	6537	3	Y	249	225	0			75
							274	9									
*12	7502	X	6330	-0-	-1172	-0-	46	1	6063	3	Y	201	234	0			42
							221	9									
*01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	49	1	7234	3	Y	241	210	0			74
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8891	-0-	-1401	-0-	58	1	8544	3	Y	262	276	0			68
							1	4	288	9							
*09	9960	X	8000	-0-	-1960	-0-	54	1	7668	3	Y	250	184	0			134
							3	4	275	9							
*10	9238	X	8140	-0-	-1098	-0-	64	1	7841	3	Y	214	281	0			67
							235	9									
*11	8940	X	8009	-0-	-931	-0-	55	1	7616	3	Y	306	276	0			97
							1	4	337	9							
*12	8897	X	6796	-0-	-2101	-0-	49	1	6420	3	Y	297	335	0			59
							327	9									
01	8897	X	2342	-0-	-6555	-0-	15	1	2270	3	Y	52	62	0			49
							57	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	352	1	3276	3	Y	466	461	0			33
							513	9									
*09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	365	1	3452	3	Y	407	419	0			21
							448	9									
*10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	404	1	3806	3	Y	436	411	0			46
							480	9									
*11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	462	1	3813	3	Y	415	438	0			23
							457	9									
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	395	1	3539	3	Y	383	371	0			35
							1	4	421	9							
*01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	427	1	3773	3	Y	386	390	0			31
							1	4	425	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	93	1	7023	3	Y	479	484	0			34
							2	4	527	9							
*09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	122	1	6174	3	Y	485	484	0			35
							6	4	534	9							
*10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	49	1	3327	3	Y	347	359	0			23
							6	4	382	9							
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	87	1	3283	3	Y	428	416	0			35
							5	4	471	9							
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74	1	3411	3	Y	382	393	0			24
							1	4	420	9							
01	6758	X	4566	-0-	-2192	-0-	131	1	4021	3	Y	375	371	0			28
							1	4	413	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	648	1	6260	3	Y	1115	1136	0			38
							11	4	1227	9							
*09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	475	1	6957	3	Y	1218	1219	0			37
							28	4	1340	9							
*10	6727	X	5427	-0-	-1300	-0-	345	1	3985	3	Y	984	997	0			24
							15	4	1082	9							
*11	6510	X	5973	-0-	-537	-0-	380	1	4357	3	Y	1124	1119	0			29
							1236	9									
*12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	629	1	6370	3	Y	1111	1068	0			72
							19	4	1222	9							
01	9083	X	6420	-0-	-2663	-0-	520	1	4714	3	Y	1073	1105	0			41
							6	4	1180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	5085	-0-	-3254	-0-	35	1	4976	3	Y	67	76	0			27
							74	9									
*09	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	53	1	7284	3	Y	145	100	0			72
							2	4	160	9							
*10	7657	X	2386	-0-	-5271	-0-	19	1	2312	3	Y	50	92	0			30
							55	9									
*11	7410	X	3379	-0-	-4031	-0-	24	1	3244	3	Y	101	91	0			40
							111	9									
*12	7750	X	6693	-0-	-1057	-0-	49	1	6451	3	Y	175	184	0			31
							193	9									
01	7750	X	3480	-0-	-4270	-0-	23	1	3392	3	Y	59	59	0			31
							65	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	3009	-0-	-3439	-0-	36	1	2711	3	Y	237	244	0			18
							1	4	261	9							
*09	7080	X	1628	-0-	-5452	-0-	29	1	1434	3	Y	149	155	0			12
							1	4	164	9							
*10	7316	X	4148	-0-	-3168	-0-	54	1	3648	3	Y	400	385	0			27
							6	4	440	9							
*11	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	100	1	3769	3	Y	416	408	0			35
							6	4	458	9							
*12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	77	1	3574	3	Y	393	402	0			26
							1	4	432	9							
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	111	1	3401	3	Y	412	405	0			32
							1	4	453	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	93	1	5621	3	Y	932	931	0			20
							10	4	1025	9							
*09	6540	X	5926	-0-	-614	-0-	84	1	4935	3	Y	820	820	0			20
							5	4	902	9							
*10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	277	1	6239	3	Y	942	760	0	175	1	27
							4	4	1036	9							
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	274	1	5752	3	Y	949	882	0	72	1	22
							6	4	1044	9							
*12	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	502	1	5076	3	Y	914	911	0			25
							1	4	1005	9							
*01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	313	1	5756	3	Y	1094	1088	0			31
							1203	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	105	1	6373	3	Y	704	704	0			18
							11	4	774	9							
*09	7500	X	6484	-0-	-1016	-0-	98	1	5754	3	Y	569	570	0			17
							6	4	626	9							
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	301	1	6761	3	Y	670	540	0	124	1	23
							4	4	737	9							
*11	7500	X	6681	-0-	-819	-0-	271	1	5702	3	Y	638	594	0	49	1	18
							6	4	702	9							
*12	7564	X	6368	-0-	-1196	-0-	507	1	5126	3	Y	667	664	0			21
							1	4	734	9							
01	7285	X	6246	-0-	-1039	-0-	285	1	5249	3	Y	647	647	0			21
							712	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6359	-0-	-1081	-0-	94	1	5695	3	Y	509	509	0			9
							10	4	560	9							
*09	6600	X	5955	-0-	-645	-0-	91	1	5317	3	Y	493	492	0			10
							5	4	542	9							
*10	6820	X	5858	-0-	-962	-0-	225	1	5062	3	Y	516	417	0	96	1	13
							3	4	568	9							
*11	6600	X	5185	-0-	-1415	-0-	212	1	4446	3	Y	475	443	0	36	1	9
							4	4	523	9							
*12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	459	1	4640	3	Y	515	513	0			11
							1	4	567	9							
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	269	1	4959	3	Y	568	566	0			13
							625	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	7788	-0-	-3620	-0-	390	1	6580	3	Y	744	740	0			14
							818	9									
*09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	453	1	7111	3	Y	1062	1060	0			16
							1168	9									
*10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	336	1	6869	3	Y	899	898	0			17
							989	9									
*11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	368	1	5775	3	Y	941	940	0			18
							1	4	1035	9							
*12	8990	X	6040	-0-	-2950	-0-	240	1	4866	3	Y	831	833	0			16
							20	4	914	9							
01	8246	X	4841	-0-	-3405	-0-	307	1	3865	3	Y	604	610	0			10
							5	4	664	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	118	1	7163	3	Y	1107	1106	0			29
							13	4	1218	9							
*09	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	111	1	6486	3	Y	1012	1011	0			30
							6	4	1113	9							
*10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	311	1	7026	3	Y	1082	874	0	201	1	37
							5	4	1190	9							
*11	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	313	1	6550	3	Y	1025	955	0	78	1	29
							6	4	1128	9							
*12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	842	1	8510	3	Y	1130	1124	0			35
							2	4	1243	9							
*01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	587	1	10826	3	Y	1082	1082	0			35
							1	4	1190	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	5610	-0-	-3194	-0-	405	1	3913	3	Y	1168	1180	0			39
							7	4	1285	9							
*09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	375	1	5493	3	Y	1580	1570	0			49
							22	4	1738	9							
*10	8339	X	7204	-0-	-1135	-0-	455	1	5265	3	Y	1331	1347	0			33
							20	4	1464	9							
*11	8040	X	4824	-0-	-3216	-0-	309	1	3544	3	Y	883	892	0			24
							971	9									
*12	8308	X	4315	-0-	-3993	-0-	306	1	3102	3	Y	816	786	0			54
							9	4	898	9							
01	5766	X	5520	-0-	-246	-0-	493	1	4471	3	Y	500	534	0			20
							6	4	550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	9465	-0-	-3493	-0-	712	1	6880	3	Y	1692	1701	0			59
							12	4	1861	9							
*09	12540	X	10126	-0-	-2414	-0-	524	1	7676	3	Y	1723	1726	0			56
							31	4	1895	9							
*10	12958	X	10409	-0-	-2549	-0-	663	1	7663	3	Y	1867	1874	0			49
							29	4	2054	9							
*11	11430	X	10029	-0-	-1401	-0-	644	1	7396	3	Y	1807	1806	0			50
							1	4	1988	9							
*12	11811	X	9318	-0-	-2493	-0-	664	1	6724	3	Y	1736	1671	0			115
							20	4	1910	9							
*01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	751	1	6811	3	Y	2377	2404	0			86
							9	4	2615	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8178	-0-	-1680	-0-	44	1	7903	3	Y	209	205	0			27
							1	4	230	9							
*09	9540	X	7546	-0-	-1994	-0-	57	1	7276	3	Y	188	190	0			25
							6	4	207	9							
*10	9083	X	8447	-0-	-636	-0-	68	1	8133	3	Y	223	225	0			23
							1	4	245	9							
*11	8790	X	7811	-0-	-979	-0-	74	1	7506	3	Y	209	209	0			23
							1	4	230	9							
*12	8649	X	8219	-0-	-430	-0-	66	1	7882	3	Y	245	236	0			32
							1	4	270	9							
*01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	61	1	8203	3	Y	279	281	0			29
							5	4	307	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10295	-0-	-1764	-0-	56	1	9996	3	Y	220	218	0			23
							1	4	242	9							
*09	11670	X	9352	-0-	-2318	-0-	72	1	9055	3	Y	198	201	0			20
							7	4	218	9							
*10	11160	X	10055	-0-	-1105	-0-	82	1	9738	3	Y	213	217	0			16
							1	4	234	9							
*11	10800	X	9749	-0-	-1051	-0-	93	1	9379	3	Y	251	246	0			21
							1	4	276	9							
*12	11160	X	10325	-0-	-835	-0-	82	1	9922	3	Y	290	280	0			31
							2	4	319	9							
*01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	77	1	10259	3	Y	276	284	0			23
							5	4	304	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	33	1	5774	3	Y	193	189	0			24
							212	9									
*09	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	42	1	5165	3	Y	160	164	0			20
							3	4	176	9							
*10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	50	1	5883	3	Y	164	169	0			15
							180	9									
*11	5580	X	2218	-0-	-3362	-0-	21	1	2121	3	Y	69	76	0			8
							76	9									
*12	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			1
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6413	-0-	-1399	-0-	36	1	6211	3	Y	151	149	0			13
							166	9									
*09	7560	X	5772	-0-	-1788	-0-	45	1	5582	3	Y	129	131	0			11
							3	4	142	9							
*10	6851	X	5265	-0-	-1586	-0-	43	1	5098	3	Y	113	118	0			6
							124	9									
*11	6630	X	5883	-0-	-747	-0-	57	1	5694	3	Y	120	119	0			7
							132	9									
*12	6572	X	5879	-0-	-693	-0-	47	1	5711	3	Y	109	108	0			8
							1	4	120	9							
01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	44	1	5755	3	Y	167	165	0			10
							2	4	184	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8868	-0-	-29	-0-	42	1	8105	3	Y	642	643	0			50
							15	4	706	9							
*09	8610	X	8384	-0-	-226	-0-	59	1	7599	3	Y	640	645	0			45
							22	4	704	9							
*10	8649	X	7776	-0-	-873	-0-	38	1	6993	3	Y	668	669	0			44
							10	4	735	9							
*11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	36	1	7402	3	Y	671	665	0			50
							9	4	738	9							
*12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	38	1	7442	3	Y	708	708	0			50
							27	4	779	9							
*01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	36	1	7411	3	Y	677	677	0			50
							10	4	745	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9531	-0-	-1195	-0-	52	1	9262	3	Y	196	194	0			24
							1	4	216	9							
*09	10380	X	8457	-0-	-1923	-0-	65	1	8154	3	Y	211	209	0			26
							6	4	232	9							
*10	9920	X	8445	-0-	-1475	-0-	69	1	8209	3	Y	151	161	0			16
							1	4	166	9							
*11	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	69	1	6923	3	Y	131	132	0			15
							144	9									
*12	9920	X	6616	-0-	-3304	-0-	53	1	6431	3	Y	119	118	0			16
							1	4	131	9							
01	9517	X	7405	-0-	-2112	-0-	53	1	7160	3	Y	171	169	0			18
							4	4	188	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10966	-0-	-132	-0-	50	1	9824	3	Y	975	971	0			78
							19	4	1073	9							
*09	10740	X	10337	-0-	-403	-0-	72	1	9206	3	Y	938	948	0			68
							27	4	1032	9							
*10	11098	X	9526	-0-	-1572	-0-	46	1	8392	3	Y	978	980	0			66
							12	4	1076	9							
*11	10740	X	9835	-0-	-905	-0-	42	1	8746	3	Y	942	937	0			71
							11	4	1036	9							
*12	11098	X	10073	-0-	-1025	-0-	45	1	8926	3	Y	972	975	0			68
							33	4	1069	9							
*01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	43	1	8895	3	Y	929	930	0			67
							12	4	1022	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	318	1	17045	3	Y	1891	1910	0			89
							10	4	2080	9							
*09	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	377	1	16093	3	Y	1831	1833	0			87
							6	4	2014	9							
*10	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	373	1	16047	3	Y	1849	1847	0			89
							11	4	2034	9							
*11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	113	1	16380	3	Y	1976	1949	0			116
							6	4	2174	9							
*12	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	161	1	16111	3	Y	1906	1910	0			112
							9	4	2097	9							
*01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	302	1	15859	3	Y	1796	1748	0			160
							10	4	1976	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	282	1	15121	3	Y	1408	1422	0			72
							9	4	1549	9							
*09	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	332	1	14148	3	Y	1395	1396	0			71
							5	4	1535	9							
*10	15903	X	15258	-0-	-645	-0-	314	1	13486	3	Y	1317	1316	0			72
							9	4	1449	9							
*11	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	95	1	13833	3	Y	1354	1336	0			90
							5	4	1489	9							
*12	15903	X	15448	-0-	-455	-0-	137	1	13806	3	Y	1361	1364	0			87
							8	4	1497	9							
*01	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	259	1	13597	3	Y	1320	1284	0			123
							8	4	1452	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10797	-0-	-425	-0-	51	1	9969	3	Y	689	685	0			52
							19	4	758	9							
*09	10860	X	10179	-0-	-681	-0-	73	1	9316	3	Y	694	698	0			48
							27	4	763	9							
*10	10822	X	9366	-0-	-1456	-0-	47	1	8530	3	Y	706	708	0			46
							12	4	777	9							
*11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	43	1	9176	3	Y	704	698	0			52
							12	4	774	9							
*12	9672	X	8996	-0-	-676	-0-	42	1	8241	3	Y	621	629	0			44
							30	4	683	9							
01	9672	X	7346	-0-	-2326	-0-	32	1	6775	3	Y	481	490	0			35
							10	4	529	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	51	1	9952	3	Y	755	750	0			60
							19	4	831	9							
*09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	73	1	9455	3	Y	699	709	0			50
							28	4	769	9							
*10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	46	1	8412	3	Y	738	739	0			49
							12	4	812	9							
*11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	41	1	8600	3	Y	687	685	0			51
							11	4	756	9							
*12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	45	1	8796	3	Y	776	773	0			54
							32	4	854	9							
*01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	44	1	8899	3	Y	746	746	0			54
							12	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114 X	8975	-0-	-139	-0-	42	1	8259	3	Y	598	595	0			48
						16	4	658	9							
*09	8820 X	8577	-0-	-243	-0-	62	1	7897	3	Y	541	550	0			39
						23	4	595	9							
*10	8914 X	7601	-0-	-1313	-0-	38	1	6938	3	Y	559	560	0			38
						10	4	615	9							
*11	8070 X	7608	-0-	-462	-0-	33	1	6993	3	Y	521	520	0			39
						9	4	573	9							
*12	8339 X	7726	-0-	-613	-0-	36	1	7102	3	Y	511	514	0			36
						26	4	562	9							
01	8339 X	7922	-0-	-417	-0-	35	1	7233	3	Y	585	579	0			42
						10	4	644	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

08	17949 X	17945	-0-	-4	-0-	130	1	16521	3	Y	1176	1165	0			122
						1294	9									
*09	17370 X	16408	-0-	-962	-0-	131	1	15041	3	Y	1124	1058	0			188
						1236	9									
*10	17949 X	14612	-0-	-3337	-0-	136	1	13335	3	Y	1037	1117	0			108
						1141	9									
*11	17370 X	15466	-0-	-1904	-0-	175	1	14122	3	Y	1063	1045	0			126
						1169	9									
*12	17949 X	15712	-0-	-2237	-0-	152	1	14305	3	Y	1141	1155	0			112
						1255	9									
01	16027 X	15696	-0-	-331	-0-	146	1	14260	3	Y	1173	1155	0			130
						1290	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

08	12400 X	12164	-0-	-236	-0-	88	1	11226	3	Y	773	766	0			80
						850	9									
*09	12000 X	11186	-0-	-814	-0-	89	1	10291	3	Y	733	691	0			122
						806	9									
*10	12307 X	10229	-0-	-2078	-0-	95	1	9386	3	Y	680	730	0			72
						748	9									
*11	11820 X	10003	-0-	-1817	-0-	113	1	9127	3	Y	694	682	0			84
						763	9									
*12	12214 X	11256	-0-	-958	-0-	109	1	10297	3	Y	773	781	0			76
						850	9									
01	11005 X	10958	-0-	-47	-0-	103	1	10051	3	Y	731	723	0			84
						804	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

08	12276 X	12198	-0-	-78	-0-	88	1	11272	3	Y	762	755	0			84
						838	9									
*09	11880 X	11390	-0-	-490	-0-	91	1	10493	3	Y	733	690	0			127
						806	9									
*10	12276 X	10547	-0-	-1729	-0-	98	1	9675	3	Y	704	757	0			74
						774	9									
*11	11880 X	11123	-0-	-757	-0-	126	1	10144	3	Y	775	759	0			90
						853	9									
*12	12276 X	11304	-0-	-972	-0-	109	1	10317	3	Y	798	809	0			79
						878	9									
*01	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	108	1	10488	3	Y	827	815	0			91
						910	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362 X	8670	-0-	-692	-0-	40	1	7746	3	Y	790	785	0			66
						15	4	869	9							
*09	9060 X	8314	-0-	-746	-0-	57	1	7373	3	Y	784	790	0			60
						22	4	862	9							
*10	9122 X	8350	-0-	-772	-0-	41	1	7404	3	Y	814	816	0			58
						10	4	895	9							
*11	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	37	1	7716	3	Y	777	773	0			62
						10	4	855	9							
*12	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	40	1	7824	3	Y	849	847	0			64
						29	4	934	9							
*01	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	37	1	7749	3	Y	811	812	0			63
						11	4	892	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

08	12369 X	11901	-0-	-468	-0-	86	1	10947	3	Y	789	782	0			81
						868	9									
*09	11910 X	11468	-0-	-442	-0-	91	1	10461	3	Y	833	781	0			133
						916	9									
*10	12307 X	10597	-0-	-1710	-0-	98	1	9648	3	Y	774	829	0			78
						851	9									
*11	11730 X	10021	-0-	-1709	-0-	113	1	9072	3	Y	760	748	0			90
						836	9									
*12	11935 X	10669	-0-	-1266	-0-	104	1	9754	3	Y	737	750	0			77
						811	9									
01	11253 X	9739	-0-	-1514	-0-	91	1	8886	3	Y	693	685	0			85
						762	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

08	12617 X	12394	-0-	-223	-0-	36	1	11662	3	Y	632	595	0			48
						1	4	695	9							
*09	12210 X	12117	-0-	-93	-0-	42	1	11327	3	Y	679	692	0			35
						1	4	747	9							
*10	12617 X	11640	-0-	-977	-0-	46	1	10864	3	Y	663	640	0			58
						1	4	729	9							
*11	12210 X	10783	-0-	-1427	-0-	46	1	10036	3	Y	636	640	0			54
						1	4	700	9							
*12	12586 X	9745	-0-	-2841	-0-	35	1	9083	3	Y	570	524	0	53	1	47
						627	9									
01	11129 X	11114	-0-	-15	-0-	39	1	10352	3	Y	657	663	0			41
						723	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

08	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	51	1	16682	3	Y	1089	1024	0			90
						2	4	1198	9							
*09	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	61	1	16223	3	Y	1036	1060	0			66
						1	4	1140	9							
*10	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	71	1	16583	3	Y	1187	1143	0			110
						1	4	1306	9							
*11	17160 X	16704	-0-	-456	-0-	70	1	15376	3	Y	1143	1149	0			104
						1	4	1257	9							
*12	17732 X	16371	-0-	-1361	-0-	58	1	15000	3	Y	1193	1092	0	101	1	104
						1	4	1312	9							
*01	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	78	1	20971	3	Y	1730	1734	0			100
						1	4	1903	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694 X	14683	-0-	-11	-0-	42	1	13720	3	Y	836	786	0			66
						1	4	920	9							
*09	14220 X	13658	-0-	-562	-0-	47	1	12716	3	Y	813	831	0			48
						1	4	894	9							
*10	14694 X	13987	-0-	-707	-0-	56	1	13013	3	Y	834	804	0			78
						1	4	917	9							
*11	14220 X	12559	-0-	-1661	-0-	53	1	11652	3	Y	775	781	0			72
						1	4	853	9							
*12	14694 X	13482	-0-	-1212	-0-	49	1	12501	3	Y	847	775	0	72	1	72
						932	9									
01	12989 X	12483	-0-	-506	-0-	44	1	11594	3	Y	768	780	0			61
						845	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	46	1	15083	3	Y	786	739	0			67
						2	4	865	9							
*09	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	52	1	13963	3	Y	881	896	0			52
						1	4	969	9							
*10	14787 X	14587	-0-	-200	-0-	58	1	13498	3	Y	936	903	0			85
						1	4	1030	9							
*11	14310 X	13274	-0-	-1036	-0-	56	1	12237	3	Y	891	897	0			79
						1	4	980	9							
*12	14787 X	13689	-0-	-1098	-0-	49	1	12594	3	Y	951	871	0	79	1	80
						1046	9									
01	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	46	1	12047	3	Y	909	921	0			69
						1000	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276 X	11972	-0-	-304	-0-	35	1	11333	3	Y	548	515	0			50
						1	4	603	9							
*09	11880 X	10765	-0-	-1115	-0-	37	1	10102	3	Y	568	580	0			38
						1	4	625	9							
*10	12276 X	12132	-0-	-144	-0-	49	1	11378	3	Y	640	616	0			62
						1	4	704	9							
*11	11880 X	10593	-0-	-1287	-0-	46	1	9962	3	Y	532	538	0			56
						585	9									
*12	12028 X	10994	-0-	-1034	-0-	41	1	10407	3	Y	496	455	0	47	1	50
						546	9									
01	10416 X	10018	-0-	-398	-0-	35	1	9354	3	Y	572	577	0			44
						629	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	47	1	15436	3	Y	874	822	0			74
						2	4	961	9							
*09	15540 X	14259	-0-	-1281	-0-	49	1	13242	3	Y	879	898	0			55
						1	4	967	9							
*10	16058 X	15371	-0-	-687	-0-	61	1	14206	3	Y	1003	966	0			92
						1	4	1103	9							
*11	15540 X	14094	-0-	-1446	-0-	59	1	12935	3	Y	999	1004	0			87
						1	4	1099	9							
*12	16058 X	14398	-0-	-1660	-0-	51	1	13182	3	Y	1059	969	0	89	1	88
						1165	9									
01	13981 X	13957	-0-	-24	-0-	47	1	12790	3	Y	1017	1031	0			73
						1	4	1119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	61	1	11917	3	Y	763	760	0			61
							23	4	839	9							
*09	12870	X	11873	-0-	-997	-0-	85	1	10978	3	Y	707	716	0			52
							32	4	778	9							
*10	12771	X	10710	-0-	-2061	-0-	53	1	9788	3	Y	777	777	0			52
							14	4	855	9							
*11	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	49	1	10342	3	Y	773	767	0			58
							13	4	850	9							
*12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	55	1	10683	3	Y	798	799	0			57
							39	4	878	9							
*01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	52	1	10775	3	Y	763	764	0			56
							15	4	839	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	57	1	4276	3	Y	409	416	0			35
							1	4	450	9							
*09	5040	X	4518	-0-	-522	-0-	78	1	3977	3	Y	417	416	0			36
							4	4	459	9							
*10	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	67	1	4487	3	Y	446	447	0			35
							7	4	491	9							
*11	5010	X	3309	-0-	-1701	-0-	77	1	2890	3	Y	307	311	0			31
							4	4	338	9							
*12	4929	X	2727	-0-	-2202	-0-	52	1	2395	3	Y	254	264	0			21
							1	4	279	9							
01	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	105	1	3229	3	Y	440	423	0			38
							1	4	484	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	115	1	4785	3	Y	833	839	0			31
							916	9									
*09	4560	X	4177	-0-	-383	-0-	80	1	3379	3	Y	653	648	0			36
							718	9									
*10	4712	X	2650	-0-	-2062	-0-	50	1	2021	3	Y	526	533	0			29
							579	9									
*11	4560	X	1751	-0-	-2809	-0-	27	1	1332	3	Y	355	352	0	9	1	23
							1	4	391	9							
*12	4712	X	846	-0-	-3866	-0-	17	1	639	3	Y	172	107	0	74	1	14
							1	4	189	9							
01	3162	X	2416	-0-	-746	-0-	48	1	1750	3	Y	559	551	0	11	1	11
							3	4	615	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	6942	-0-	-1831	-0-	506	1	4890	3	Y	1397	1393	0			49
							9	4	1537	9							
*09	9330	X	6742	-0-	-2588	-0-	338	1	4946	3	Y	1307	1313	0			43
							20	4	1438	9							
*10	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	396	1	4573	3	Y	1305	1314	0			34
							17	4	1436	9							
*11	7230	X	6771	-0-	-459	-0-	423	1	4859	3	Y	1353	1350	0			37
							1	4	1488	9							
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	538	1	5450	3	Y	1603	1535	0			105
							16	4	1763	9							
*01	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	678	1	6151	3	Y	2238	2261	0			82
							8	4	2462	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	4174	-0-	-6397	-0-	315	1	3041	3	Y	739	757	0			26
							5	4	813	9							
*09	10230	X	6618	-0-	-3612	-0-	340	1	4978	3	Y	1164	1153	0			37
							20	4	1280	9							
*10	10168	X	6519	-0-	-3649	-0-	414	1	4781	3	Y	1187	1194	0			30
							18	4	1306	9							
*11	8160	X	3468	-0-	-4692	-0-	223	1	2562	3	Y	621	634	0			17
							683	9									
*12	7006	X	1234	-0-	-5772	-0-	88	1	892	3	Y	228	230	0			15
							3	4	251	9							
01	6851	X	2528	-0-	-4323	-0-	191	1	1731	3	Y	549	544	0			20
							2	4	604	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	599	1	5788	3	Y	1317	1322	0			47
							10	4	1449	9							
*09	9810	X	7850	-0-	-1960	-0-	410	1	5994	3	Y	1293	1297	0			43
							24	4	1422	9							
*10	10137	X	6573	-0-	-3564	-0-	412	1	4759	3	Y	1258	1267	0			34
							18	4	1384	9							
*11	8100	X	7817	-0-	-283	-0-	495	1	5684	3	Y	1488	1481	0			41
							1	4	1637	9							
*12	8339	X	5583	-0-	-2756	-0-	393	1	3984	3	Y	1085	1053	0			73
							12	4	1194	9							
01	7595	X	6201	-0-	-1394	-0-	462	1	4184	3	Y	1409	1429	0			53
							5	4	1550	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	4514	-0-	-2058	-0-	93	1	3878	3	Y	494	505	0			25
							543	9									
*09	6360	X	5599	-0-	-761	-0-	111	1	4736	3	Y	684	675	0			34
							752	9									
*10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	158	1	6490	3	Y	903	906	0			31
							1	4	993	9							
*11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	126	1	6112	3	Y	985	970	0	11	1	35
							3	4	1084	9							
*12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	185	1	6832	3	Y	1079	657	0	385	1	72
							6	4	1187	9							
*01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	186	1	6767	3	Y	956	952	0	60	1	16
							10	4	1052	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	41	1	8125	3	Y	628	625	0			52
							16	4	691	9							
*09	8700	X	8151	-0-	-549	-0-	58	1	7367	3	Y	641	645	0			48
							21	4	705	9							
*10	8990	X	7546	-0-	-1444	-0-	37	1	6819	3	Y	618	623	0			43
							10	4	680	9							
*11	8700	X	7888	-0-	-812	-0-	34	1	7166	3	Y	617	613	0			47
							9	4	679	9							
*12	8897	X	7446	-0-	-1451	-0-	34	1	6739	3	Y	589	594	0			42
							25	4	648	9							
*01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	Y	648	643	0			47
							10	4	713	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	158	1	8488	3	Y	840	850	0			43
							5	4	924	9							
*09	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	182	1	7753	3	Y	770	771	0			42
							3	4	847	9							
*10	9486	X	9213	-0-	-273	-0-	188	1	8088	3	Y	847	846	0			43
							5	4	932	9							
*11	9180	X	8866	-0-	-314	-0-	54	1	7861	3	Y	862	851	0			54
							3	4	948	9							
*12	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	78	1	7929	3	Y	881	883	0			52
							5	4	969	9							
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	150	1	7871	3	Y	850	827	0			75
							5	4	935	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	40	1	7767	3	Y	625	622	0			51
							15	4	688	9							
*09	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	57	1	7417	3	Y	630	636	0			45
							22	4	693	9							
*10	8281	X	7484	-0-	-797	-0-	37	1	6727	3	Y	646	648	0			43
							9	4	711	9							
*11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	35	1	7383	3	Y	638	633	0			48
							9	4	702	9							
*12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	37	1	7164	3	Y	656	658	0			46
							26	4	722	9							
*01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	34	1	7084	3	Y	632	632	0			46
							10	4	695	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	571	1	5517	3	Y	1129	1129	0			41
							10	4	1242	9							
*09	10320	X	6846	-0-	-3474	-0-	363	1	5320	3	Y	1037	1043	0			35
							22	4	1141	9							
*10	10664	X	6954	-0-	-3710	-0-	449	1	5185	3	Y	1183	1186	0			32
							19	4	1301	9							
*11	8520	X	6424	-0-	-2096	-0-	416	1	4787	3	Y	1109	1109	0			32
							1	4	1220	9							
*12	7936	X	5938	-0-	-1998	-0-	427	1	4332	3	Y	1060	1020	0			72
							13	4	1166	9							
*01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	480	1	4357	3	Y	1284	1306	0			50
							6	4	1412	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3733	-0-	-2219	-0-	273	1	2635	3	Y	745	751	0			26
							5	4	820	9							
*09	6120	X	3447	-0-	-2673	-0-	167	1	2450	3	Y	745	747	0			24
							10	4	820	9							
*10	6324	X	3976	-0-	-2348	-0-	227	1	2628	3	Y	1010	1009	0			25
							10	4	1111	9							
*11	5700	X	2289	-0-	-3411	-0-	133	1	1528	3	Y	571	580	0			16
							628	9									
*12	5673	X	2081	-0-	-3592	-0-	134	1	1356	3	Y	534	515	0			35
							4	4	587	9							
01	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	249	1	2257	3	Y	663	673	0			26
							3	4	729	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	73	1	5754	3	Y	673	674	0			10
							2	4	740	9							
*09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	58	1	4867	3	Y	530	530	0			10
							1	4	583	9							
*10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	183	1	7903	3	Y	745	733	0			22
							28	4	820	9							
*11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	267	1	6484	3	Y	621	630	0			13
							141	4	683	9							
*12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	143	1	4846	3	Y	466	468	0			11
							38	4	513	9							
*01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5077	3	Y	705	704	0			12
							57	4	776	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	49	1	3887	3	Y	698	695	0			12
							1	4	768	9							
*09	4080	X	3865	-0-	-215	-0-	40	1	3316	3	Y	463	465	0			10
							509	9									
*10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	132	1	5704	3	Y	670	658	0			22
							20	4	737	9							
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	3	Y	585	593	0			14
							74	4	644	9							
*12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3497	3	Y	664	661	0			17
							27	4	730	9							
01	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	114	1	3027	3	Y	579	585	0			10
							34	4	637	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	456	1	8983	3	Y	1088	1094	0			53
							1197	9									
*09	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	487	1	9176	3	Y	1027	1028	0			52
							1130	9									
*10	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	261	1	9552	3	Y	1124	1110	0			66
							27	4	1236	9							
*11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	425	1	8717	3	Y	1157	1146	0			77
							1273	9									
*12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	400	1	8336	3	Y	1221	1230	0			68
							1343	9									
01	10230	X	8942	-0-	-1288	-0-	340	1	7400	3	Y	1093	1099	0			62
							1202	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	203	1	8460	3	Y	949	960	0			38
							1044	9									
*09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	195	1	8318	3	Y	939	929	0			48
							1	4	1033	9							
*10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	208	1	8526	3	Y	907	914	0			41
							1	4	998	9							
*11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	171	1	8230	3	Y	775	765	0	13	1	38
							3	4	853	9							
*12	9548	X	9450	-0-	-98	-0-	227	1	8379	3	Y	761	465	0	282	1	52
							7	4	837	9							
*01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	220	1	8013	3	Y	968	960	0	43	1	17
							12	4	1065	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
*09	4410 X	61	-0-	-4349	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
*12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	30	30	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2201 X	975	-0-	-1226	-0-	11	1	733	3	Y	210	208	0			2
						231	9									
01	T. A.	849	-0-	849	849	21	1	827	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	33	1	2673	3	Y	854	838	0			16
						939	9									
*10	2604 X	1209	-0-	-1395	-0-	19	1	826	3	Y	328	334	0			10
						3	4	361	9							
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	680	3	Y	336	339	0			7
						15	4	370	9							
*12	2604 X	1378	-0-	-1226	-0-	28	1	952	3	Y	355	354	0			8
						7	4	391	9							
01	2046 X	1998	-0-	-48	-0-	47	1	1251	3	Y	624	621	0			11
						14	4	686	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	51	1	4032	3	Y	613	613	0			9
						1	4	674	9							
*09	5310 X	3578	-0-	-1732	-0-	38	1	3147	3	Y	357	360	0			6
						393	9									
*10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5487 X	3762	-0-	-1725	-0-	97	1	3256	3	Y	349	341	0			8
						25	4	384	9							
01	3844 X	3045	-0-	-799	-0-	94	1	2493	3	Y	391	392	0			7
						28	4	430	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	44	1	3437	3	Y	652	649	0			11
						1	4	717	9							
*09	3810 X	2140	-0-	-1670	-0-	21	1	1731	3	Y	353	357	0			7
						388	9									
*10	3937 X	2546	-0-	-1391	-0-	44	1	1921	3	Y	522	513	0			16
						7	4	574	9							
*11	3810 X	2450	-0-	-1360	-0-	72	1	1759	3	Y	527	532	0			11
						39	4	580	9							
*12	3937 X	2724	-0-	-1213	-0-	66	1	2215	3	Y	387	389	0			9
						17	4	426	9							
*01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	81	1	2159	3	Y	539	539	0			9
						25	4	593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	2239	-0-	-2473	-0-	27	1	2043	3	Y	153	158	0			8
							1	4	168	9							
*09	4080	X	1729	-0-	-2351	-0-	32	1	1576	3	Y	109	112	0			5
							1	4	120	9							
*10	4216	X	1805	-0-	-2411	-0-	24	1	1638	3	Y	127	127	0			5
							3	4	140	9							
*11	4080	X	1767	-0-	-2313	-0-	41	1	1549	3	Y	159	154	0			10
							2	4	175	9							
*12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	30	1	1349	3	Y	136	141	0			5
							150	9									
*01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	3	Y	198	192	0			11
							1	4	218	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	5282	-0-	-2871	-0-	229	1	4214	3	Y	762	759	0			10
							1	4	838	9							
*09	8610	X	7977	-0-	-633	-0-	385	1	6566	3	Y	928	928	0			10
							5	4	1021	9							
*10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	640	1	10451	3	Y	1109	1107	0			12
							15	4	1220	9							
*11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	585	1	9826	3	Y	1041	1033	0			20
							27	4	1145	9							
*12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	628	1	9593	3	Y	970	965	0			25
							34	4	1067	9							
*01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	608	1	9221	3	Y	974	983	0			13
							22	4	1071	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	146	1	2679	3	Y	1129	1124	0			15
							1	4	1242	9							
*09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	262	1	4456	3	Y	1776	1771	0			20
							3	4	1954	9							
*10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	236	1	3860	3	Y	1547	1550	0			17
							6	4	1702	9							
*11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	223	1	3754	3	Y	1502	1490	0			29
							11	4	1652	9							
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	3	Y	1196	1194	0			31
							11	4	1316	9							
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	3	Y	797	814	0			12
							5	4	877	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9178	-0-	-153	-0-	398	1	7850	3	Y	845	850	0			46
							930	9									
*09	9180	X	8148	-0-	-1032	-0-	369	1	6948	3	Y	755	756	0			45
							831	9									
*10	9486	X	8497	-0-	-989	-0-	201	1	7319	3	Y	870	860	0			55
							20	4	957	9							
*11	9000	X	8957	-0-	-43	-0-	367	1	7519	3	Y	974	965	0			64
							1071	9									
*12	9238	X	7625	-0-	-1613	-0-	304	1	6336	3	Y	895	902	0			57
							985	9									
*01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	309	1	6733	3	Y	1028	1033	0			52
							1131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	X	92	-0-	-2908	-0-	2	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	507	1	9313	3	Y	1228	1227	0			15
							2	4	1351	9							
*09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	528	1	8974	3	Y	1087	1091	0			11
							6	4	1196	9							
*10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	501	1	8181	3	Y	1111	1111	0			11
							12	4	1222	9							
*11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	468	1	7858	3	Y	1066	1057	0			20
							22	4	1173	9							
*12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	562	1	8580	3	Y	1151	1141	0			30
							30	4	1266	9							
*01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	800	1	12121	3	Y	1699	1701	0			24
							29	4	1869	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

08	6324	X	4744	-0-	-1580	-0-	189	1	3475	3	Y	981	979	0			12
							1	4	1079	9							
*09	6120	X	2229	-0-	-3891	-0-	94	1	1605	3	Y	481	488	0			5
							1	4	529	9							
*10	6324	X	1427	-0-	-4897	-0-	63	1	1024	3	Y	308	311	0			2
							1	4	339	9							
*11	6120	X	4325	-0-	-1795	-0-	184	1	3105	3	Y	934	919	0			17
							9	4	1027	9							
*12	6324	X	2652	-0-	-3672	-0-	125	1	1915	3	Y	550	553	0			14
							7	4	605	9							
01	4371	X	1410	-0-	-2961	-0-	69	1	1045	3	Y	267	276	0			6
							2	4	294	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	358	1	6002	3	Y	2171	2152	0			92
							21	4	2388	9							
*09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	363	1	6741	3	Y	1612	1633	0			71
							4	4	1773	9							
*10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	255	1	6311	3	Y	1963	1956	0			78
							4	4	2159	9							
*11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	177	1	5059	3	Y	1909	1926	0			61
							2	4	2100	9							
*12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	349	1	5068	3	Y	2354	2320	0			95
							43	4	2589	9							
*01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	476	1	6326	3	Y	2853	2832	0			117
							2	4	3138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	323	1	5411	3	Y	1393	1385	0			61
							19	4	1532	9							
*09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	261	1	4840	3	Y	1397	1395	0			63
							3	4	1537	9							
*10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	210	1	5191	3	Y	1093	1110	0			46
							3	4	1202	9							
*11	6180	X	5617	-0-	-563	-0-	158	1	4524	3	Y	848	864	0			30
							2	4	933	9							
*12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	366	1	5312	3	Y	948	938	0			40
							45	4	1043	9							
01	5890	X	4465	-0-	-1425	-0-	255	1	3383	3	Y	751	759	0			33
							1	4	826	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

08	7719	X	399	-0-	-7320	-0-	11	1	387	3	Y	-0-	48	0			-0-
							1	4									
*09	7470	X	502	-0-	-6968	-0-	10	1	491	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	132	1	5501	3	Y	690	700	0			30
							759	9									
*09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	139	1	5903	3	Y	764	755	0			39
							840	9									
*10	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	152	1	6261	3	Y	847	852	0			34
							1	4	932	9							
*11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	123	1	5969	3	Y	858	845	0	11	1	36
							3	4	944	9							
*12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	144	1	5305	3	Y	769	470	0	281	1	54
							4	4	846	9							
*01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	168	1	6144	3	Y	912	905	0			61
							10	4	1003	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	187	1	7768	3	Y	784	793	0			27
							862	9									
*09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	158	1	6702	3	Y	731	724	0			34
							804	9									
*10	7843	X	7832	-0-	-11	-0-	165	1	6798	3	Y	789	795	0			28
							1	4	868	9							
*11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	137	1	6638	3	Y	786	774	0	11	1	29
							3	4	865	9							
*12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	175	1	6438	3	Y	768	469	0	280	1	48
							5	4	845	9							
*01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	191	1	6971	3	Y	876	869	0			55
							11	4	964	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408 X	11323	-0-	-85	-0-	242	1	10058	3	Y	930	938	0			37
						1023	9									
*09	11040 X	10363	-0-	-677	-0-	215	1	9169	3	Y	889	880	0			46
						1	4	978	9							
*10	11408 X	10448	-0-	-960	-0-	225	1	9210	3	Y	920	926	0			40
						1	4	1012	9							
*11	11010 X	9654	-0-	-1356	-0-	175	1	8499	3	Y	887	874	0	13	1	40
						4	4	976	9							
*12	11377 X	9660	-0-	-1717	-0-	229	1	8437	3	Y	897	547	0	326	1	64
						7	4	987	9							
*01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	8813	3	Y	1007	1000	0			71
						14	4	1108	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	239	1	9969	3	Y	838	847	0			34
						922	9									
*09	10230 X	9867	-0-	-363	-0-	208	1	8870	3	Y	716	710	0			40
						1	4	788	9							
*10	10571 X	9634	-0-	-937	-0-	209	1	8571	3	Y	775	780	0			35
						1	4	853	9							
*11	10230 X	9141	-0-	-1089	-0-	168	1	8123	3	Y	770	759	0	12	1	34
						3	4	847	9							
*12	10571 X	9345	-0-	-1226	-0-	223	1	8215	3	Y	818	499	0	298	1	55
						7	4	900	9							
*01	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	243	1	8894	3	Y	886	880	0			61
						14	4	975	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	291	1	12135	3	Y	1412	1426	0			54
						1553	9									
*09	12630 X	12195	-0-	-435	-0-	247	1	10544	3	Y	1275	1264	0			65
						1	4	1403	9							
*10	13051 X	12825	-0-	-226	-0-	269	1	11037	3	Y	1380	1389	0			56
						1	4	1518	9							
*11	12630 X	11528	-0-	-1102	-0-	205	1	9911	3	Y	1280	1262	0	19	1	55
						4	4	1408	9							
*12	13051 X	11630	-0-	-1421	-0-	269	1	9911	3	Y	1311	800	0	477	1	89
						8	4	1442	9							
*01	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	288	1	10502	3	Y	1458	1448	0			99
						16	4	1604	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	157	1	5353	3	Y	301	308	0			-0-
						15	4	331	9							
*09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	129	1	6516	3	Y	429	429	0			-0-
						15	4	472	9							
*10	6572 X	3129	-0-	-3443	-0-	44	1	2861	3	Y	200	200	0			-0-
						4	4	220	9							
*11	4950 X	4220	-0-	-730	-0-	86	1	3783	3	Y	318	318	0			-0-
						1	4	350	9							
*12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	268	268	0			-0-
						1	4	295	9							
01	4960 X	2231	-0-	-2729	-0-	52	1	2050	3	Y	115	115	0			-0-
						2	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
*09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	46	1	2986	3	Y	270	266	0			4
							4	4	297	9							
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	52	1	2334	3	Y	259	260	0			3
							1	4	285	9							
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	51	1	3626	3	Y	276	275	0			4
							1	4	304	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	209	1	8701	3	Y	1047	1059	0			41
							1152	9									
*09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	193	1	8205	3	Y	1029	1018	0			52
							1132	9									
*10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	194	1	7967	3	Y	1028	1036	0			44
							1	4	1131	9							
*11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	149	1	7193	3	Y	981	967	0	15	1	43
							3	4	1079	9							
*12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	177	1	6492	3	Y	920	562	0	337	1	64
							5	4	1012	9							
*01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	204	1	7445	3	Y	1042	1034	0	54	1	18
							12	4	1146	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	430	1	7198	3	Y	1078	1077	0			44
							25	4	1186	9							
*09	8760	X	7988	-0-	-772	-0-	345	1	6405	3	Y	1122	1119	0			47
							4	4	1234	9							
*10	9052	X	7971	-0-	-1081	-0-	256	1	6334	3	Y	1252	1251	0			48
							4	4	1377	9							
*11	8760	X	6723	-0-	-2037	-0-	185	1	5335	3	Y	1091	1105	0			34
							3	4	1200	9							
*12	9052	X	5960	-0-	-3092	-0-	310	1	4510	3	Y	1001	996	0			39
							39	4	1101	9							
01	7626	X	3802	-0-	-3824	-0-	233	1	3093	3	Y	432	454	0			17
							1	4	475	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	585	1	9794	3	Y	1151	1146	0			47
							34	4	1266	9							
*09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	476	1	8841	3	Y	1077	1078	0			46
							6	4	1185	9							
*10	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	400	1	9909	3	Y	907	917	0			36
							7	4	998	9							
*11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	3	Y	644	660	0			20
							5	4	708	9							
*12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	751	1	10927	3	Y	896	881	0			35
							94	4	986	9							
*01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	891	1	11835	3	Y	1121	1111	0			44
							4	4	1233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	8308	X	4877	-0-	-3431	-0-	233	1	3892	3	Y	672	669	0		25
							13	4	739	9						
*09	8040	X	4846	-0-	-3194	-0-	213	1	3966	3	Y	604	606	0		23
							3	4	664	9						
*10	8308	X	4245	-0-	-4063	-0-	139	1	3427	3	Y	615	617	0		21
							2	4	677	9						
*11	7860	X	4076	-0-	-3784	-0-	114	1	3282	3	Y	616	621	0		16
							2	4	678	9						
*12	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	228	1	3332	3	Y	782	770	0		28
							29	4	860	9						
01	4433	X	2776	-0-	-1657	-0-	158	1	2104	3	Y	466	478	0		16
							1	4	513	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	8432	X	5668	-0-	-2764	-0-	157	1	5315	3	Y	165	168	0		8
							14	4	182	9						
*09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	119	1	6031	3	Y	183	183	0		8
							14	4	201	9						
*10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	118	1	7612	3	Y	215	214	0		9
							10	4	237	9						
*11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	172	1	7637	3	Y	208	209	0		8
							3	4	229	9						
*12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	93	1	6640	3	Y	466	463	0		11
							2	4	513	9						
01	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	107	1	4220	3	Y	477	475	0		14
							4	4	525	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	10199	X	5509	-0-	-4690	-0-	146	1	4966	3	Y	348	393	0		5
							14	4	383	9						
*09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	179	1	9017	3	Y	614	614	0		5
							20	4	675	9						
*10	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	151	1	9675	3	Y	615	613	0		7
							12	4	677	9						
*11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	266	1	11768	3	Y	736	736	0		7
							4	4	810	9						
*12	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	245	1	17313	3	Y	859	857	0		9
							4	4	945	9						
*01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	221	1	8795	3	Y	773	771	0		14
							9	4	850	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	166	1	4431	3	Y	1414	1430	0		31
							7	4	1555	9						
*09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	188	1	4706	3	Y	1435	1429	0		37
							2	4	1579	9						
*10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	51	1	4389	3	Y	1071	1063	0		45
							6	4	1178	9						
*11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	37	1	4458	3	Y	1199	1199	0		45
							4	4	1319	9						
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	3	Y	893	905	0		33
							982	9								
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	39	1	3695	3	Y	1041	1039	0		35
							1145	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	33	1	2600	3	Y	528	527	0			10
							1	4	581	9							
*09	4950	X	2480	-0-	-2470	-0-	25	1	2049	3	Y	369	371	0			8
							406	9									
*10	5115	X	2540	-0-	-2575	-0-	46	1	1991	3	Y	451	444	0			15
							7	4	496	9							
*11	4950	X	2966	-0-	-1984	-0-	92	1	2242	3	Y	530	533	0			12
							49	4	583	9							
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	86	1	2918	3	Y	522	521	0			13
							23	4	574	9							
01	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	70	1	1861	3	Y	442	447	0			9
							21	4	486	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	321	1	5888	3	Y	1514	1494	0			22
							1	4	1665	9							
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	246	1	4185	3	Y	1013	1021	0			14
							3	4	1114	9							
*10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	214	1	3488	3	Y	847	850	0			11
							5	4	932	9							
*11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	248	1	4177	3	Y	1013	1003	0			21
							12	4	1114	9							
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	136	1	2076	3	Y	481	488	0			14
							7	4	529	9							
01	7812	X	5926	-0-	-1886	-0-	293	1	4441	3	Y	1074	1070	0			20
							11	4	1181	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	151	1	6285	3	Y	781	788	0			28
							859	9									
*09	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	132	1	5609	3	Y	722	715	0			35
							794	9									
*10	6696	X	6370	-0-	-326	-0-	132	1	5407	3	Y	755	760	0			30
							831	9									
*11	7080	X	5783	-0-	-1297	-0-	101	1	4909	3	Y	701	691	0	10	1	30
							2	4	771	9							
*12	7316	X	5693	-0-	-1623	-0-	130	1	4796	3	Y	694	424	0	253	1	47
							4	4	763	9							
01	6355	X	3153	-0-	-3202	-0-	73	1	2646	3	Y	391	392	0	39	1	7
							4	4	430	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	11078	-0-	-516	-0-	533	1	8933	3	Y	1437	1428	0			62
							31	4	1581	9							
*09	11220	X	10048	-0-	-1172	-0-	434	1	8063	3	Y	1405	1404	0			63
							5	4	1546	9							
*10	11594	X	9819	-0-	-1775	-0-	336	1	8312	3	Y	1060	1079	0			44
							5	4	1166	9							
*11	11220	X	8573	-0-	-2647	-0-	257	1	7395	3	Y	834	850	0			28
							4	4	917	9							
*12	11470	X	8818	-0-	-2652	-0-	493	1	7164	3	Y	1000	986	0			42
							61	4	1100	9							
01	9703	X	8951	-0-	-752	-0-	531	1	7050	3	Y	1244	1234	0			51
							2	4	1368	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8580	-0-	-317	-0-	176	1	7320	3	Y	985	996	0			35
							1084	9									
*09	8610	X	8407	-0-	-203	-0-	163	1	6937	3	Y	1188	1174	0			49
							1307	9									
*10	8897	X	8076	-0-	-821	-0-	165	1	6792	3	Y	1016	1026	0			39
							1	4	1118	9							
*11	8460	X	7013	-0-	-1447	-0-	122	1	5933	3	Y	868	857	0	14	1	36
							3	4	955	9							
*12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	198	1	7306	3	Y	1133	688	0	408	1	73
							6	4	1246	9							
*01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	175	1	6374	3	Y	1079	1074	0			78
							10	4	1187	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	146	1	4988	3	Y	399	453	0			-0-
							14	4	439	9							
*09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	89	1	4463	3	Y	357	357	0			-0-
							10	4	393	9							
*10	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	167	1	10760	3	Y	790	783	0			7
							14	4	869	9							
*11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	128	1	5680	3	Y	450	456	0			1
							2	4	495	9							
*12	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	49	1	3494	3	Y	216	217	0			-0-
							1	4	238	9							
*01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	133	1	5296	3	Y	416	412	0			4
							6	4	458	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		14744	-0-	14744	23898	389	1	13267	3	Y	955	1023	0			13
							37	4	1051	9							
*09	36874	X	12976	-0-	-23898	-0-	235	1	11801	3	Y	831	836	0			8
							26	4	914	9							
*10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	114	1	7325	3	Y	572	572	0			8
							9	4	629	9							
*11	11310	X	2178	-0-	-9132	-0-	43	1	1930	3	Y	185	191	0			2
							1	4	204	9							
*12	11687	X	2378	-0-	-9309	-0-	30	1	2173	3	Y	158	159	0			1
							1	4	174	9							
01	11687	X	3850	-0-	-7837	-0-	85	1	3403	3	Y	325	322	0			4
							4	4	358	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	141	1	5894	3	Y	806	811	0			29
							887	9									
*09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	138	1	5870	3	Y	919	908	0			40
							1011	9									
*10	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	174	1	7145	3	Y	988	993	0			35
							1	4	1087	9							
*11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	136	1	6586	3	Y	894	882	0	11	1	36
							3	4	983	9							
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	135	1	4950	3	Y	742	455	0	272	1	51
							4	4	816	9							
*01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	134	1	4903	3	Y	828	822	0			57
							8	4	911	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	69	1	5398	3	Y	482	481	0			11
							1	4	530	9							
*09	7620	X	4567	-0-	-3053	-0-	50	1	4106	3	Y	374	375	0			10
							411	9									
*10	7874	X	4190	-0-	-3684	-0-	83	1	3580	3	Y	467	460	0			17
							13	4	514	9							
*11	7620	X	3743	-0-	-3877	-0-	124	1	3011	3	Y	494	498	0			13
							65	4	543	9							
*12	7874	X	6489	-0-	-1385	-0-	174	1	5853	3	Y	379	381	0			11
							45	4	417	9							
01	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	134	1	3572	3	Y	271	276	0			5
							41	4	298	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	511	1	8544	3	Y	802	805	0			34
							29	4	882	9							
*09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	456	1	8460	3	Y	891	886	0			39
							5	4	980	9							
*10	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	378	1	9345	3	Y	996	995	0			40
							6	4	1096	9							
*11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	3	Y	963	971	0			32
							4	4	1059	9							
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	498	1	7251	3	Y	942	935	0			39
							62	4	1036	9							
*01	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	635	1	8439	3	Y	958	957	0			40
							3	4	1054	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	14710	-0-	-3115	-0-	310	1	12920	3	Y	1345	1370	0			73
							1480	9									
*09	17250	X	12849	-0-	-4401	-0-	263	1	11236	3	Y	1226	1215	0			84
							1	4	1349	9							
*10	17825	X	12645	-0-	-5180	-0-	269	1	11009	3	Y	1242	1255	0			71
							1	4	1366	9							
*11	17250	X	10401	-0-	-6849	-0-	186	1	9008	3	Y	1094	1080	0	23	1	62
							4	4	1203	9							
*12	15593	X	11440	-0-	-4153	-0-	268	1	9851	3	Y	1194	727	0	446	1	83
							8	4	1313	9							
01	12028	X	11439	-0-	-589	-0-	269	1	9798	3	Y	1234	1226	0			91
							15	4	1357	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10524	-0-	-853	-0-	217	1	9023	3	Y	1167	1184	0			53
							1284	9									
*09	11010	X	10589	-0-	-421	-0-	211	1	9024	3	Y	1230	1217	0			66
							1	4	1353	9							
*10	11377	X	9058	-0-	-2319	-0-	186	1	7651	3	Y	1109	1121	0			54
							1	4	1220	9							
*11	11010	X	9381	-0-	-1629	-0-	166	1	8037	3	Y	1068	1053	0	19	1	50
							3	4	1175	9							
*12	11005	X	10028	-0-	-977	-0-	232	1	8540	3	Y	1135	692	0	418	1	75
							7	4	1249	9							
01	8928	X	8840	-0-	-88	-0-	203	1	7388	3	Y	1125	1119	0			81
							11	4	1238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874 X	3870	-0-	-4004	-0-	79	1	3277	3	Y	467	479	0			24
						514	9									
*09	7080 X	3430	-0-	-3650	-0-	69	1	2923	3	Y	398	395	0			27
						438	9									
*10	7595 X	7525	-0-	-70	-0-	152	1	6238	3	Y	1031	1030	0			28
						1	4	1134	9							
*11	7350 X	4054	-0-	-3296	-0-	71	1	3395	3	Y	534	531	0	9	1	22
						1	4	587	9							
*12	7595 X	3882	-0-	-3713	-0-	92	1	3380	3	Y	370	227	0	141	1	24
						3	4	407	9							
01	3875 X	3156	-0-	-719	-0-	75	1	2740	3	Y	306	305	0			26
						4	4	337	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	173	1	7187	3	Y	772	779	0			26
						849	9									
*09	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	159	1	6779	3	Y	817	808	0			35
						899	9									
*10	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	178	1	7289	3	Y	874	878	0			31
						1	4	961	9							
*11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	133	1	6432	3	Y	824	813	0	10	1	32
						3	4	906	9							
*12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	189	1	6967	3	Y	852	520	0	307	1	57
						6	4	937	9							
*01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	209	1	7629	3	Y	983	976	0			64
						12	4	1081	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192 X	3932	-0-	-3260	-0-	78	1	3243	3	Y	555	569	0			34
						611	9									
*09	6960 X	3168	-0-	-3792	-0-	59	1	2509	3	Y	545	540	0			39
						600	9									
*10	7192 X	2477	-0-	-4715	-0-	46	1	1878	3	Y	503	509	0			33
						553	9									
*11	6960 X	4023	-0-	-2937	-0-	58	1	2792	3	Y	1065	1044	0	13	1	41
						1	4	1172	9							
*12	7130 X	3544	-0-	-3586	-0-	71	1	2617	3	Y	776	477	0	286	1	54
						2	4	854	9							
*01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	68	1	2506	3	Y	665	663	0			55
						4	4	732	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539 X	9492	-0-	-5047	-0-	241	1	8215	3	Y	921	1001	0			13
						23	4	1013	9							
*09	13710 X	7644	-0-	-6066	-0-	133	1	6690	3	Y	733	739	0			7
						15	4	806	9							
*10	10199 X	7639	-0-	-2560	-0-	104	1	6643	3	Y	804	801	0			10
						8	4	884	9							
*11	9870 X	8560	-0-	-1310	-0-	165	1	7327	3	Y	968	968	0			10
						3	4	1065	9							
*12	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	154	1	10842	3	Y	1271	1266	0			15
						2	4	1398	9							
01	7595 X	1850	-0-	-5745	-0-	39	1	1561	3	Y	225	237	0			3
						2	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	266	1	12006	3	Y	1139	1134	0			31
							10	4	1253	9							
*09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	263	1	10652	3	Y	974	973	0			32
							80	4	1071	9							
*10	12059	X	11899	-0-	-160	-0-	171	1	10545	3	Y	1050	1047	0			35
							28	4	1155	9							
*11	12000	X	11321	-0-	-679	-0-	96	1	10053	3	Y	1034	1041	0			28
							35	4	1137	9							
*12	12524	X	10614	-0-	-1910	-0-	157	1	9368	3	Y	984	981	0			31
							7	4	1082	9							
*01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	297	1	9795	3	Y	1218	1207	0			44
							2	4	1340	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6753	-0-	-1028	-0-	136	1	5648	3	Y	881	893	0			34
							969	9									
*09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	162	1	6899	3	Y	1092	1078	0			48
							1201	9									
*10	7781	X	7270	-0-	-511	-0-	147	1	6033	3	Y	990	998	0			40
							1	4	1089	9							
*11	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	113	1	5472	3	Y	795	785	0	13	1	37
							2	4	875	9							
*12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	183	1	6735	3	Y	1185	719	0	425	1	78
							6	4	1304	9							
*01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	3	Y	1064	1060	0	41	1	41
							8	4	1170	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	138	1	5764	3	Y	750	758	0			26
							825	9									
*09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	130	1	5510	3	Y	743	735	0			34
							817	9									
*10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	134	1	5528	3	Y	778	783	0			29
							1	4	856	9							
*11	5700	X	5250	-0-	-450	-0-	92	1	4435	3	Y	655	647	0	10	1	27
							2	4	721	9							
*12	5890	X	4937	-0-	-953	-0-	112	1	4132	3	Y	626	382	0	229	1	42
							4	4	689	9							
*01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	136	1	4973	3	Y	736	730	0	36	1	12
							8	4	810	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	169	1	7022	3	Y	868	877	0			33
							955	9									
*09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	157	1	6663	3	Y	835	827	0			41
							919	9									
*10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	151	1	6192	3	Y	806	812	0			35
							1	4	887	9							
*11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	123	1	5914	3	Y	755	745	0	12	1	33
							2	4	831	9							
*12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	169	1	6235	3	Y	835	509	0	304	1	55
							5	4	919	9							
01	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	131	1	4781	3	Y	659	657	0	43	1	14
							7	4	725	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3009	-0-	-1176	-0-	231	1	2459	3	Y	289	297	0			35
							1	4	318	9							
*09	4110	X	2946	-0-	-1164	-0-	208	1	2394	3	Y	313	311	0			37
							344	9									
*10	4247	X	3029	-0-	-1218	-0-	240	1	2508	3	Y	255	255	0			37
							281	9									
*11	3900	X	2496	-0-	-1404	-0-	172	1	2081	3	Y	221	228	0			30
							243	9									
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	369	1	3420	3	Y	488	484	0			34
							537	9									
*01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	348	1	2954	3	Y	383	369	0			49
							421	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	137	1	5695	3	Y	768	778	0			31
							845	9									
*09	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	114	1	4853	3	Y	639	634	0			36
							703	9									
*10	6355	X	5382	-0-	-973	-0-	112	1	4580	3	Y	627	633	0			30
							690	9									
*11	6150	X	4207	-0-	-1943	-0-	74	1	3589	3	Y	493	488	0	10	1	25
							2	4	542	9							
*12	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	143	1	5255	3	Y	779	472	0	282	1	50
							4	4	857	9							
*01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	176	1	6420	3	Y	1017	1009	0	41	1	17
							10	4	1119	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8808	-0-	-554	-0-	178	1	8043	3	Y	527	524	0			14
							7	4	580	9							
*09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	171	1	6922	3	Y	424	424	0			14
							52	4	466	9							
*10	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	111	1	6900	3	Y	423	423	0			14
							19	4	465	9							
*11	7650	X	7177	-0-	-473	-0-	63	1	6594	3	Y	452	454	0			12
							23	4	497	9							
*12	7905	X	7175	-0-	-730	-0-	109	1	6496	3	Y	514	511	0			15
							5	4	565	9							
*01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	200	1	6590	3	Y	578	573	0			19
							1	4	636	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	185	1	8335	3	Y	438	434	0			12
							7	4	482	9							
*09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	179	1	7226	3	Y	406	404	0			14
							54	4	447	9							
*10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	118	1	7321	3	Y	412	412	0			14
							20	4	453	9							
*11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	68	1	7073	3	Y	433	435	0			12
							24	4	476	9							
*12	7688	X	7608	-0-	-80	-0-	116	1	6963	3	Y	475	472	0			15
							6	4	523	9							
*01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	208	1	6866	3	Y	483	481	0			14
							2	4	531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	6968	-0-	6968	9636	173	1	5886	3	Y	812	820	0			11
						16	4	893	9							
*09	16014 X	6378	-0-	-9636	-0-	108	1	5449	3	Y	735	738	0			8
						12	4	809	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	81	1	5713	3	Y	912	902	0			10
						1	4	1003	9							
*01	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	190	197	0			3
						1	4	209	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

08	7502 X	5676	-0-	-1826	-0-	152	1	5115	3	N	370	370	0			10
						2	4	407	9							
*09	6540 X	6231	-0-	-309	-0-	141	1	5677	3	N	372	374	0			8
						4	4	409	9							
*10	6758 X	6440	-0-	-318	-0-	115	1	5996	3	N	293	293	0			8
						7	4	322	9							
*11	5520 X	4126	-0-	-1394	-0-	89	1	3815	3	N	200	199	0			9
						2	4	220	9							
*12	6479 X	5353	-0-	-1126	-0-	127	1	4787	3	N	398	395	0			12
						1	4	438	9							
01	6479 X	4347	-0-	-2132	-0-	107	1	3887	3	N	320	322	0			9
						1	4	352	9							

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

08	2325 X	1911	-0-	-414	-0-	130	1	1560	3	Y	200	223	0			17
						1	4	220	9							
*09	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	244	1	1670	3	Y	133	133	0			17
						1	4	146	9							
*10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	405	1	2383	3	Y	197	192	0			22
						2	4	217	9							
*11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	517	1	2758	3	Y	303	251	0			74
						2	4	333	9							
*12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	464	1	2822	3	Y	284	335	0			23
						2	4	312	9							
*01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	449	1	2754	3	Y	323	315	0			26
						2	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	66	1	4850	3	Y	145	147	0			9
							160	9									
*09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	101	1	7703	3	Y	440	424	0			25
							484	9									
*10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	186	1	7664	3	Y	1102	1103	0			24
							1212	9									
*11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	131	1	6358	3	Y	571	579	0			16
							2	4	628	9							
*12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	219	1	6557	3	Y	442	446	0			12
							486	9									
01	DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425	163	1	6688	3	Y	522	521	0			13
							574	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	232	1	2779	3	Y	416	441	0			34
							2	4	458	9							
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	414	1	2838	3	Y	407	392	0			49
							2	4	448	9							
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	499	1	2940	3	Y	449	447	0			51
							2	4	494	9							
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	444	1	2363	3	Y	285	260	0			76
							1	4	314	9							
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	392	1	2389	3	Y	285	338	0			23
							2	4	314	9							
*01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	431	1	2645	3	Y	339	330	0			34
							2	4	373	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	1260	N	538	-0-	-722	-0-	12	1	503	3	Y	17	17	0			1
							4	4	19	9							
*10	1364	X	659	-0-	-705	-0-	10	1	626	3	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
*11	1320	X	26	-0-	-1294	-0-	23	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
*12	1364	X	114	-0-	-1250	-0-	1	1	93	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	37	36	0			1
							41	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	115	1	5148	3	Y	548	544	0			14
							4	4	603	9							
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	126	1	5102	3	Y	513	511	0			16
							38	4	564	9							
*10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	88	1	5385	3	Y	569	567	0			18
							14	4	626	9							
*11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	51	1	5309	3	Y	567	570	0			15
							18	4	624	9							
*12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	103	1	6154	3	Y	621	617	0			19
							5	4	683	9							
*01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	179	1	5898	3	Y	645	641	0			23
							1	4	710	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	315	1	10602	3	Y	488	487	0			10
							4	4	537	9							
*09	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	261	1	10483	3	Y	471	473	0			8
							7	4	518	9							
*10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	166	1	8590	3	Y	412	413	0			7
							10	4	453	9							
*11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	192	1	8210	3	Y	413	413	0			7
							4	4	454	9							
*12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	192	1	7294	3	Y	344	342	0			9
							2	4	378	9							
*01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	248	1	8927	3	Y	412	412	0			8
							1	4	453	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6815	-0-	-1710	-0-	180	1	6038	3	Y	541	543	0			22
							2	4	595	9							
*09	8250	X	4563	-0-	-3687	-0-	90	1	3644	3	Y	751	754	0			19
							3	4	826	9							
*10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	149	1	7740	3	Y	1075	1074	0			20
							9	4	1183	9							
*11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	178	1	7602	3	Y	938	937	0			21
							3	4	1032	9							
*12	8525	X	5718	-0-	-2807	-0-	133	1	5023	3	Y	510	509	0			22
							1	4	561	9							
*01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	134	1	4857	3	Y	595	597	0			18
							1	4	655	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	7207	-0-	-7208	-0-	192	1	6480	3	Y	484	484	0			14
							3	4	532	9							
*09	10080	X	6256	-0-	-3824	-0-	142	1	5692	3	Y	380	384	0			10
							4	4	418	9							
*10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	190	1	9820	3	Y	585	584	0			11
							11	4	644	9							
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	201	1	8598	3	Y	515	514	0			12
							4	4	567	9							
*12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	231	1	8765	3	Y	469	467	0			14
							2	4	516	9							
*01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	192	1	6905	3	Y	378	380	0			12
							1	4	416	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	303	1	10220	3	Y	908	907	0			20
							4	4	999	9							
*09	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	253	1	10162	3	Y	866	872	0			14
							7	4	953	9							
*10	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	199	1	10323	3	Y	898	898	0			14
							12	4	988	9							
*11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	229	1	9779	3	Y	868	867	0			15
							4	4	955	9							
*12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	241	1	9128	3	Y	683	680	0			18
							2	4	751	9							
*01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	249	1	8968	3	Y	704	706	0			17
							1	4	774	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	226	1	6008	3	Y	1791	1810	0			30
						9	4	1970	9							
*09	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	219	1	5457	3	Y	1312	1309	0			33
						2	4	1443	9							
*10	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	64	1	5442	3	Y	1010	1002	0			41
						7	4	1111	9							
*11	5580 X	5439	-0-	-141	-0-	37	1	4476	3	Y	838	842	0			37
						4	4	922	9							
*12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	53	1	5387	3	Y	1062	1065	0			34
						1	4	1168	9							
*01	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	64	1	6117	3	Y	1288	1285	0			38
						1417	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	193	1	5147	3	Y	1538	1561	0			27
						8	4	1692	9							
*09	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	199	1	4974	3	Y	1350	1346	0			31
						2	4	1485	9							
*10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	49	1	4230	3	Y	985	978	0			38
						6	4	1084	9							
*11	4800 X	4305	-0-	-495	-0-	29	1	3490	3	Y	712	717	0			33
						3	4	783	9							
*12	4960 X	3562	-0-	-1398	-0-	28	1	2840	3	Y	631	638	0			26
						694	9									
*01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	42	1	4027	3	Y	923	919	0			31
						1015	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	413	1	10968	3	Y	2585	2613	0			40
						16	4	2844	9							
*09	12390 X	12310	-0-	-80	-0-	388	1	9673	3	Y	2041	2036	0			45
						4	4	2245	9							
*10	12803 X	11820	-0-	-983	-0-	113	1	9672	3	Y	1838	1821	0			62
						13	4	2022	9							
*11	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	94	1	11300	3	Y	2518	2509	0			71
						10	4	2770	9							
*12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	118	1	11933	3	Y	2861	2864	0			68
						1	4	3147	9							
*01	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	101	1	9725	3	Y	2133	2143	0			58
						1	4	2346	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	11961	-0-	11961	22402	262	1	10851	3	Y	763	746	0			50
						9	4	839	9							
*09	32567 X	10165	-0-	-22402	-0-	211	1	8961	3	Y	897	904	0			43
						6	4	987	9							
*10	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	276	1	8863	3	Y	1011	1015	0			39
						7	4	1112	9							
*11	11610 X	8789	-0-	-2821	-0-	103	1	7581	3	Y	1001	983	0			57
						4	4	1101	9							
*12	11997 X	8176	-0-	-3821	-0-	62	1	6978	3	Y	1028	1029	0			56
						5	4	1131	9							
01	11284 X	7634	-0-	-3650	-0-	63	1	6667	3	Y	816	816	0			56
						6	4	898	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6637	-0-	6637	13371	150	1	6211	3	Y	246	241	0			18
							5	4	271	9							
*09	19710	X	6339	-0-	-13371	-0-	137	1	5816	3	Y	347	349	0			16
							4	4	382	9							
*10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	187	1	5974	3	Y	398	400	0			14
							4	4	438	9							
*11	6600	X	5242	-0-	-1358	-0-	65	1	4798	3	Y	343	337	0			20
							2	4	377	9							
*12	6727	X	5098	-0-	-1629	-0-	42	1	4628	3	Y	386	386	0			20
							3	4	425	9							
01	6572	X	5561	-0-	-1011	-0-	49	1	5101	3	Y	370	369	0			22
							4	4	407	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	6868	3	Y	1646	1667	0			32
							10	4	1811	9							
*09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	259	1	6449	3	Y	1285	1282	0			35
							2	4	1414	9							
*10	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	66	1	5645	3	Y	639	637	0			37
							7	4	703	9							
*11	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	43	1	5074	3	Y	920	916	0			41
							4	4	1012	9							
*12	6634	X	5505	-0-	-1129	-0-	43	1	4454	3	Y	915	922	0			34
							1	4	1007	9							
01	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	42	1	4045	3	Y	844	845	0			32
							928	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	329	1	2080	3	Y	195	229	0			37
							5	4	215	9							
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	378	1	2358	3	Y	205	200	0			42
							2	4	226	9							
*10	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	374	1	2395	3	Y	187	199	0			30
							206	9									
*11	2940	X	974	-0-	-1966	-0-	61	1	734	3	Y	162	169	0			23
							1	4	178	9							
*12	3038	X	1940	-0-	-1098	-0-	190	1	1466	3	Y	253	240	0			36
							6	4	278	9							
01	3069	X	1283	-0-	-1786	-0-	158	1	973	3	Y	137	144	0			29
							1	4	151	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	516	1	3263	3	Y	285	327	0			53
							7	4	314	9							
*09	3690	X	3276	-0-	-414	-0-	416	1	2590	3	Y	244	245	0			52
							2	4	268	9							
*10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	545	1	3492	3	Y	349	347	0			54
							384	9									
*11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	305	1	3715	3	Y	287	299	0			42
							7	4	316	9							
*12	4309	X	3472	-0-	-837	-0-	360	1	2783	3	Y	289	287	0			44
							11	4	318	9							
01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	465	1	2874	3	Y	248	243	0			49
							4	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	177	1	1124	3	Y	126	135	0			23
							3	4	139	9							
*09	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	291	1	1819	3	Y	231	209	0			45
							2	4	254	9							
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	297	1	1904	3	Y	439	418	0			66
							483	9									
*11	3000	N	3816	-0-	816	816	257	1	3135	3	Y	380	390	0			56
							6	4	418	9							
*12	3100	N	3728	-0-	628	1444	383	1	2964	3	Y	335	338	0			53
							12	4	369	9							
*01	3100	N	3895	-0-	795	2239	497	1	3072	3	Y	293	287	0			59
							4	4	322	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8790	-0-	8790	17524	195	1	8069	3	Y	472	461	0			32
							7	4	519	9							
*09	26722	X	9198	-0-	-17524	-0-	193	1	8217	3	Y	711	714	0			29
							6	4	782	9							
*10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	242	1	7739	3	Y	755	757	0			27
							6	4	831	9							
*11	8760	X	7786	-0-	-974	-0-	94	1	6900	3	Y	717	705	0			39
							3	4	789	9							
*12	9052	X	6915	-0-	-2137	-0-	56	1	6089	3	Y	697	699	0			37
							3	4	767	9							
01	8401	X	6749	-0-	-1652	-0-	57	1	6078	3	Y	553	553	0			37
							6	4	608	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5186	-0-	5186	13916	113	1	4685	3	Y	349	343	0			38
							4	4	384	9							
*09	21989	X	8073	-0-	-13916	-0-	166	1	7075	3	Y	752	755	0			35
							5	4	827	9							
*10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	243	1	7787	3	Y	980	982	0			33
							6	4	1078	9							
*11	9450	X	6715	-0-	-2735	-0-	78	1	5723	3	Y	829	816	0			46
							2	4	912	9							
*12	8742	X	6667	-0-	-2075	-0-	51	1	5592	3	Y	928	927	0			47
							3	4	1021	9							
01	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	62	1	6624	3	Y	922	919	0			50
							6	4	1014	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8159	-0-	8159	15792	181	1	7512	3	Y	417	408	0			35
							7	4	459	9							
*09	23243	X	7451	-0-	-15792	-0-	157	1	6683	3	Y	552	556	0			31
							4	4	607	9							
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	207	1	6613	3	Y	642	644	0			29
							5	4	706	9							
*11	7560	X	6522	-0-	-1038	-0-	78	1	5724	3	Y	653	641	0			41
							2	4	718	9							
*12	7812	X	6125	-0-	-1687	-0-	48	1	5337	3	Y	670	671	0			40
							3	4	737	9							
01	6820	X	6283	-0-	-537	-0-	54	1	5595	3	Y	573	573	0			40
							4	4	630	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6582	-0-	6582	13702	147	1	6082	3	Y	316	309	0			25
						5	4	348	9							
*09	19964 X	6262	-0-	-13702	-0-	134	1	5653	3	Y	429	433	0			21
						3	4	472	9							
*10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	168	1	5364	3	Y	474	476	0			19
						4	4	521	9							
*11	6990 X	5285	-0-	-1705	-0-	64	1	4712	3	Y	461	453	0			27
						2	4	507	9							
*12	7130 X	5310	-0-	-1820	-0-	42	1	4701	3	Y	513	512	0			28
						3	4	564	9							
01	6448 X	5154	-0-	-1294	-0-	45	1	4620	3	Y	442	441	0			29
						3	4	486	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	10855	-0-	10855	21211	241	1	9988	3	Y	561	549	0			46
						9	4	617	9							
*09	31773 X	10562	-0-	-21211	-0-	221	1	9430	3	Y	822	828	0			40
						7	4	904	9							
*10	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	295	1	9451	3	Y	911	914	0			37
						7	4	1002	9							
*11	10590 X	8250	-0-	-2340	-0-	98	1	7273	3	Y	795	782	0			50
						4	4	875	9							
*12	10974 X	8855	-0-	-2119	-0-	70	1	7742	3	Y	944	942	0			52
						5	4	1038	9							
01	10075 X	9148	-0-	-927	-0-	77	1	8144	3	Y	836	834	0			54
						7	4	920	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5295	-0-	5295	10764	118	1	4897	3	Y	251	246	0			17
						4	4	276	9							
*09	15985 X	5221	-0-	-10764	-0-	111	1	4712	3	Y	359	362	0			14
						3	4	395	9							
*10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	147	1	4699	3	Y	417	418	0			13
						3	4	459	9							
*11	5550 X	4491	-0-	-1059	-0-	55	1	3989	3	Y	405	398	0			20
						1	4	446	9							
*12	5456 X	4479	-0-	-977	-0-	36	1	3928	3	Y	466	465	0			21
						2	4	513	9							
01	5115 X	4324	-0-	-791	-0-	37	1	3898	3	Y	351	351	0			21
						3	4	386	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9438	-0-	9438	19231	208	1	8632	3	Y	536	524	0			37
						8	4	590	9							
*09	28537 X	9306	-0-	-19231	-0-	194	1	8256	3	Y	773	778	0			32
						6	4	850	9							
*10	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	266	1	8526	3	Y	861	864	0			29
						7	4	947	9							
*11	9480 X	8003	-0-	-1477	-0-	95	1	6983	3	Y	838	823	0			44
						3	4	922	9							
*12	9796 X	7619	-0-	-2177	-0-	59	1	6603	3	Y	865	866	0			43
						5	4	952	9							
01	8556 X	7597	-0-	-959	-0-	63	1	6699	3	Y	754	753	0			45
						6	4	829	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7279	-0-	7279	14277	163	1	6740	3	Y	336	329	0			23
							6	4	370	9							
*09	21190	X	6913	-0-	-14277	-0-	147	1	6238	3	Y	476	479	0			20
							4	4	524	9							
*10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	167	1	5336	3	Y	419	422	0			17
							4	4	461	9							
*11	7110	X	5819	-0-	-1291	-0-	72	1	5277	3	Y	425	417	0			25
							2	4	468	9							
*12	7316	X	5223	-0-	-2093	-0-	42	1	4622	3	Y	506	505	0			26
							2	4	557	9							
01	6665	X	5222	-0-	-1443	-0-	45	1	4699	3	Y	432	431	0			27
							3	4	475	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	336	1	5617	3	Y	780	784	0			33
							19	4	858	9							
*09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	367	1	6812	3	Y	948	940	0			41
							4	4	1043	9							
*10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	307	1	7590	3	Y	1086	1084	0			43
							5	4	1195	9							
*11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	3	Y	899	913	0			29
							3	4	989	9							
*12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	406	1	5916	3	Y	897	889	0			37
							51	4	987	9							
01	7843	X	4099	-0-	-3744	-0-	244	1	3245	3	Y	554	567	0			25
							1	4	609	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	400	1	2400	3	Y	365	360	0			44
							402	9									
*09	3360	X	2561	-0-	-799	-0-	310	1	1919	3	Y	302	311	0			35
							332	9									
*10	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	313	1	1927	3	Y	359	328	0			66
							395	9									
*11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	369	1	2278	3	Y	494	481	0			79
							3	4	543	9							
*12	3224	X	2895	-0-	-329	-0-	273	1	2132	3	Y	442	460	0			61
							4	4	486	9							
01	2976	X	1892	-0-	-1084	-0-	33	1	1497	3	Y	329	350	0			40
							362	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	7	1	1490	3	Y	392	415	1			117
							3	4	431	9							
*09	1920	X	202	-0-	-1718	-0-	7	1	130	3	Y	59	94	1			82
							65	9									
*10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	13	1			154
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	44	1	1876	3	Y	862	963	1			53
							69	4	948	9							
*12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	20	1	1708	3	Y	405	449	1			9
							68	4	446	9							
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	4741	-0-	-2451	-0-	127	1	4274	3	N	307	308	0			18
							2	4	338	9							
*09	6960	X	4426	-0-	-2534	-0-	99	1	4002	3	N	293	296	0			15
							3	4	322	9							
*10	7192	X	5796	-0-	-1396	-0-	100	1	5196	3	N	449	449	0			15
							6	4	494	9							
*11	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	139	1	5941	3	N	462	461	0			16
							3	4	508	9							
*12	7192	X	5735	-0-	-1457	-0-	136	1	5136	3	N	420	418	0			18
							1	4	462	9							
*01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	128	1	4639	3	N	408	409	0			15
							1	4	449	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	299	1	10087	3	Y	817	817	0			26
							4	4	899	9							
*09	11310	X	10612	-0-	-698	-0-	236	1	9512	3	Y	779	784	0			21
							7	4	857	9							
*10	11687	X	10972	-0-	-715	-0-	189	1	9795	3	Y	888	888	0			21
							11	4	977	9							
*11	11370	X	10623	-0-	-747	-0-	221	1	9444	3	Y	867	867	0			21
							4	4	954	9							
*12	11315	X	9828	-0-	-1487	-0-	232	1	8793	3	Y	728	725	0			24
							2	4	801	9							
01	9920	X	9894	-0-	-26	-0-	243	1	8758	3	Y	811	814	0			22
							1	4	892	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	5009	-0-	-5934	-0-	133	1	4488	3	Y	351	352	0			14
							2	4	386	9							
*09	9720	X	5990	-0-	-3730	-0-	134	1	5395	3	Y	415	418	0			11
							4	4	457	9							
*10	10044	X	8098	-0-	-1946	-0-	140	1	7226	3	Y	658	657	0			12
							8	4	724	9							
*11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	148	1	6335	3	Y	597	596	0			13
							3	4	657	9							
*12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	184	1	6970	3	Y	575	572	0			16
							2	4	633	9							
*01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	555	557	0			13
							1	4	611	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	161	1	5422	3	Y	899	894	0			16
							2	4	989	9							
*09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	105	1	4232	3	Y	761	766	0			11
							3	4	837	9							
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	77	1	3990	3	Y	753	753	0			11
							5	4	828	9							
*11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	Y	592	592	0			11
							2	4	651	9							
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	110	1	4174	3	Y	614	611	0			14
							1	4	675	9							
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	3	Y	518	521	0			11
							1	4	570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	135	1	4561	3	Y	162	162	0			9
						2	4	178	9							
*09	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	116	1	4632	3	Y	544	544	0			9
						3	4	598	9							
*10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	101	1	5233	3	Y	581	581	0			9
						6	4	639	9							
*11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	116	1	4944	3	Y	491	491	0			9
						2	4	540	9							
*12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	133	1	5026	3	Y	423	421	0			11
						1	4	465	9							
01	5549 X	4871	-0-	-678	-0-	119	1	4310	3	Y	401	403	0			9
						1	4	441	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1622	3	Y	288	289	0			50
						4	4	317	9							
*09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	227	1	1414	3	Y	323	305	0			68
						1	4	355	9							
*10	3100 N	4262	-0-	1162	1162	474	1	3036	3	Y	684	648	0			104
						752	9									
*11	3000 N	6897	-0-	3897	5059	438	1	5340	3	Y	1008	972	0			140
						10	4	1109	9							
*12	3100 N	5681	-0-	2581	7640	573	1	4424	3	Y	606	643	0			103
						17	4	667	9							
*01	3100 N	4192	-0-	1092	8732	504	1	3116	3	Y	516	511	0			108
						4	4	568	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223 X	6047	-0-	-1176	-0-	726	1	4588	3	Y	657	663	0			107
						10	4	723	9							
*09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	776	1	4848	3	Y	657	631	0			133
						5	4	723	9							
*10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	801	1	5132	3	Y	596	632	0			97
						656	9									
*11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	479	1	5844	3	Y	600	612	0			85
						11	4	660	9							
*12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	715	1	5528	3	Y	605	598	0			92
						22	4	666	9							
*01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	924	1	5712	3	Y	521	510	0			103
						8	4	573	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8008	X	976	-0-	-7032	-0-	80	1	847	3	Y	31	9	0	21	1	1
							15	4	34	9							
*03	8866	X	1252	-0-	-7614	-0-	115	1	1116	3	Y	6	2	0	5	1	-0-
							14	4	7	9							
*04	5280	X	132	-0-	-5148	-0-	3	1	94	3	Y	32	21	0	11	1	-0-
							35	9									
*05	5332	X	255	-0-	-5077	-0-	7	1	146	3	Y	93	61	0	31	1	1
							102	9									
*06	1920	X	769	-0-	-1151	-0-	34	1	579	3	Y	141	83	0	57	1	2
							1	4	155	9							
*07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	205	203	0	1	1	3
							2	4	226	9							
*08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	548	548	0			3
							1	4	603	9							
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	Y	413	412	0			4
							1	4	454	9							
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	80	1	471	3	Y	411	412	0			3
							1	4	452	9							
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	119	1	853	3	Y	391	391	0			3
							6	4	430	9							
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	102	1	726	3	Y	159	159	0			3
							17	4	175	9							
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	85	79	0	7	1	3
							4	4	94	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

08	4371	X	2344	-0-	-2027	-0-	279	1	1763	3	Y	271	283	0			48
							4	4	298	9							
*09	4230	X	2458	-0-	-1772	-0-	300	1	1872	3	Y	258	251	0			55
							2	4	284	9							
*10	3286	X	2310	-0-	-976	-0-	281	1	1805	3	Y	204	222	0			37
							224	9									
*11	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	146	1	1775	3	Y	186	194	0			29
							3	4	205	9							
*12	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	206	1	1589	3	Y	201	198	0			32
							6	4	221	9							
01	2542	X	1390	-0-	-1152	-0-	164	1	1010	3	Y	195	188	0			39
							1	4	215	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	509	3	Y	74	83	0			10
							1	4	81	9							
*09	990	N	668	-0-	-322	-0-	73	1	454	3	Y	128	117	0			21
							141	9									
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	173	1	1108	3	Y	189	185	0			25
							208	9									
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	3	Y	168	172	0			21
							3	4	185	9							
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	181	1	1395	3	Y	302	283	0			40
							5	4	332	9							
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	191	1	1184	3	Y	246	240	0			46
							2	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	332	1	2098	3	Y	375	384	0			61
							5	4	413	9							
*09	1950	X	1733	-0-	-217	-0-	194	1	1208	3	Y	300	299	0			62
							1	4	330	9							
*10	2139	X	1287	-0-	-852	-0-	137	1	875	3	Y	250	272	0			40
							275	9									
*11	2760	X	742	-0-	-2018	-0-	44	1	532	3	Y	150	169	0			21
							1	4	165	9							
*12	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	94	1	727	3	Y	217	209	0			29
							3	4	239	9							
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	743	3	Y	179	176	0			32
							1	4	197	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	502	1	3172	3	Y	174	180	0			30
							7	4	191	9							
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	483	1	3014	3	Y	150	148	0			32
							3	4	165	9							
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	454	1	2913	3	Y	96	110	0			18
							106	9									
*11	3060	X	1415	-0-	-1645	-0-	102	1	1242	3	Y	63	71	0			10
							2	4	69	9							
*12	3162	X	1465	-0-	-1697	-0-	145	1	1117	3	Y	181	166	0			25
							4	4	199	9							
01	3875	X	1434	-0-	-2441	-0-	172	1	1067	3	Y	175	166	0			34
							2	4	193	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5900	-0-	-362	-0-	156	1	5270	3	Y	429	428	0			15
							2	4	472	9							
*09	6180	X	4875	-0-	-1305	-0-	109	1	4366	3	Y	361	364	0			12
							3	4	397	9							
*10	6386	X	5173	-0-	-1213	-0-	88	1	4545	3	Y	486	486	0			12
							5	4	535	9							
*11	5730	X	5026	-0-	-704	-0-	103	1	4416	3	Y	459	459	0			12
							2	4	505	9							
*12	5921	X	3529	-0-	-2392	-0-	81	1	3061	3	Y	351	349	0			14
							1	4	386	9							
01	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	77	1	2751	3	Y	279	281	0			12
							307	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	207	1	3034	3	Y	231	232	0			1
							254	9									
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	137	1	2787	3	Y	253	252	0			2
							278	9									
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	176	1	3478	3	Y	386	380	0			8
							425	9									
*11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	236	1	4193	3	Y	462	463	0			7
							508	9									
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	252	1	3880	3	Y	500	499	0			8
							550	9									
*01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	197	1	2565	3	Y	133	140	0			4
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	273	1	4007	3	Y	981	985	0			22
							1079	9									
*09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	192	1	3909	3	Y	691	693	0			20
							760	9									
*10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	200	1	3964	3	Y	649	641	0			28
							714	9									
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	188	1	3340	3	Y	414	422	0			20
							455	9									
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	229	1	3535	3	Y	527	525	0			22
							580	9									
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	291	1	3777	3	Y	562	567	0			16
							618	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	281	1	4131	3	Y	1352	1354	0			29
							1487	9									
*09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	209	1	4256	3	Y	1335	1334	0			30
							1469	9									
*10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	177	1	3499	3	Y	946	939	0			37
							1041	9									
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	217	1	3852	3	Y	1075	1078	0			34
							1183	9									
*12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	230	1	3549	3	Y	1190	1187	0			37
							1309	9									
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	269	1	3491	3	Y	891	903	0			25
							980	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	339	1	4975	3	Y	1380	1385	0			36
							1518	9									
*09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	218	1	4438	3	Y	1164	1165	0			35
							1280	9									
*10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	224	1	4446	3	Y	1030	1018	0			47
							1133	9									
*11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	286	1	5081	3	Y	1108	1114	0			41
							1219	9									
*12	5487	X	4064	-0-	-1423	-0-	200	1	3083	3	Y	710	714	0			37
							781	9									
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	Y	719	728	0			29
							791	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5057	-0-	-2290	-0-	136	1	4575	3	Y	313	315	0			24
							2	4	344	9							
*09	7110	X	5868	-0-	-1242	-0-	128	1	5153	3	Y	530	532	0			22
							4	4	583	9							
*10	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	113	1	5871	3	Y	654	653	0			23
							7	4	719	9							
*11	7110	X	6248	-0-	-862	-0-	128	1	5427	3	Y	628	628	0			23
							2	4	691	9							
*12	7347	X	6387	-0-	-960	-0-	146	1	5547	3	Y	629	626	0			26
							2	4	692	9							
*01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	148	1	5342	3	Y	663	666	0			22
							1	4	729	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702 X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			17
*09	13260 X	15	-0-	-13245	-0-	14	3	1	9	Y	1	3	0			15
*10	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					15
*11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	2796	-0-	2796	2796	71	1	2553	3	Y	156	156	0			15
						172	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	4681	-0-	4681	4681	111	1	4026	3	Y	494	493	0			3
						1	4	543	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
*09	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	3790	-0-	3790	3790	99	1	3590	3	Y	91	90	0			1
						1	4	100	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

08	8618 X	5443	-0-	-3175	-0-	154	1	5193	3	Y	85	87	0			8
						2	4	94	9							
*09	8550 X	5341	-0-	-3209	-0-	126	1	5024	3	Y	171	171	0			8
						3	4	188	9							
*10	8835 X	6290	-0-	-2545	-0-	114	1	5928	3	Y	219	219	0			8
						7	4	241	9							
*11	8340 X	5212	-0-	-3128	-0-	112	1	4768	3	Y	300	299	0			9
						2	4	330	9							
*12	7781 X	3964	-0-	-3817	-0-	95	1	3600	3	Y	244	243	0			10
						1	4	268	9							
01	4991 X	4316	-0-	-675	-0-	110	1	3979	3	Y	205	207	0			7
						1	4	226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6639	-0-	-2072	-0-	172	1	5783	3	Y	620	619	0			15
							2	4	682	9							
*09	8430	X	8424	-0-	-6	-0-	177	1	7129	3	Y	1012	1014	0			13
							5	4	1113	9							
*10	8711	X	8149	-0-	-562	-0-	146	1	7580	3	Y	376	379	0			10
							9	4	414	9							
*11	8280	X	6692	-0-	-1588	-0-	141	1	6035	3	Y	466	465	0			11
							3	4	513	9							
*12	8711	X	5457	-0-	-3254	-0-	121	1	4573	3	Y	693	689	0			15
							1	4	762	9							
01	8122	X	5659	-0-	-2463	-0-	128	1	4625	3	Y	823	824	0			15
							1	4	905	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	7839	-0-	-1895	-0-	625	1	6691	3	Y	475	500	0			64
							523	9									
*09	9420	X	8347	-0-	-1073	-0-	748	1	7245	3	Y	322	324	0			62
							354	9									
*10	8866	X	8084	-0-	-782	-0-	749	1	6927	3	Y	371	370	0			63
							408	9									
*11	8340	X	3319	-0-	-5021	-0-	143	1	2864	3	Y	284	285	0			62
							312	9									
*12	8680	X	561	-0-	-8119	-0-	2	1	486	3	Y	66	71	0			57
							73	9									
01	8680	X	458	-0-	-8222	-0-	390	3	68	9	Y	62	66	0			53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	2633	-0-	-2575	-0-	67	1	2262	3	Y	275	276	0			10
							1	4	303	9							
*09	5040	X	1486	-0-	-3554	-0-	32	1	1276	3	Y	161	164	0			7
							1	4	177	9							
*10	5208	X	3047	-0-	-2161	-0-	50	1	2601	3	Y	357	357	0			7
							3	4	393	9							
*11	4890	X	3096	-0-	-1794	-0-	61	1	2607	3	Y	388	387	0			8
							1	4	427	9							
*12	4743	X	2719	-0-	-2024	-0-	59	1	2248	3	Y	374	372	0			10
							1	4	411	9							
01	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	57	1	2051	3	Y	336	337	0			9
							370	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	320	1	4695	3	Y	653	661	0			29
							718	9									
*09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	230	1	4679	3	Y	775	773	0			31
							853	9									
*10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	232	1	4602	3	Y	814	803	0			42
							895	9									
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	3	Y	730	737	0			35
							803	9									
*12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	262	1	4034	3	Y	813	810	0			38
							894	9									
*01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	408	1	5305	3	Y	895	903	0			30
							985	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556 X	4774	-0-	-3782	-0-	242	1	4083	3	Y	408	411	0			8
						449	9									
*09	2520 X	1018	-0-	-1502	-0-	54	1	851	3	Y	103	110	0			1
						113	9									
*10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	7740 X	31	-0-	-7709	-0-	2	1	26	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*12	7998 X	2206	-0-	-5792	-0-	90	1	1830	3	Y	253	248	0			5
						8	4	278	9							
*01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	316	1	3978	3	Y	665	658	0			12
						5	4	732	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	87	1	6436	3	Y	335	332	0			20
						369	9									
*09	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	84	1	6391	3	Y	639	622	0			37
						703	9									
*10	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	143	1	5891	3	Y	789	808	0			18
						868	9									
*11	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	110	1	5320	3	Y	438	444	0			12
						1	4	482	9							
*12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	193	1	5780	3	Y	284	288	0			8
						312	9									
01	DLQ G-10	5409	-0-	5409	5409	115	1	4708	3	Y	533	529	0			10
						586	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	5063	-0-	-1106	-0-	135	1	4545	3	Y	346	346	0			14
						2	4	381	9							
*09	5970 X	5453	-0-	-517	-0-	126	1	5075	3	Y	225	228	0			11
						4	4	248	9							
*10	6169 X	6135	-0-	-34	-0-	111	1	5744	3	Y	249	249	0			11
						6	4	274	9							
*11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	131	1	5624	3	Y	340	340	0			11
						3	4	374	9							
*12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	151	1	5758	3	Y	284	282	0			13
						2	4	312	9							
*01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	Y	312	313	0			11
						1	4	343	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	559	1	9360	3	Y	1012	1017	0			45
						32	4	1113	9							
*09	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	463	1	8611	3	Y	1046	1044	0			47
						6	4	1151	9							
*10	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	370	1	9171	3	Y	1234	1230	0			51
						6	4	1357	9							
*11	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	306	1	8787	3	Y	1230	1240	0			41
						4	4	1353	9							
*12	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	676	1	9830	3	Y	1249	1237	0			53
						84	4	1374	9							
*01	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	759	1	10084	3	Y	1376	1371	0			59
						3	4	1514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	349	1	5842	3	Y	744	746	0			31
							20	4	818	9							
*09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	306	1	5685	3	Y	809	806	0			34
							4	4	890	9							
*10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	218	1	5411	3	Y	859	860	0			33
							4	4	945	9							
*11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	191	1	5511	3	Y	950	954	0			29
							3	4	1045	9							
*12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	4795	3	Y	897	891	0			35
							41	4	987	9							
01	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	326	1	4339	3	Y	654	663	0			25
							2	4	719	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	297	1	13363	3	Y	1156	1150	0			27
							11	4	1272	9							
*09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	304	1	12302	3	Y	1031	1029	0			29
							92	4	1134	9							
*10	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	203	1	12503	3	Y	1098	1095	0			32
							33	4	1208	9							
*11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	109	1	11370	3	Y	986	995	0			23
							39	4	1085	9							
*12	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	204	1	12218	3	Y	1102	1095	0			30
							10	4	1212	9							
*01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	371	1	12273	3	Y	1181	1174	0			39
							3	4	1299	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	419	1	7018	3	Y	821	814	0			33
							24	4	903	9							
*09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	245	1	4543	3	Y	745	747	0			31
							3	4	820	9							
*10	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	166	1	4119	3	Y	713	717	0			27
							3	4	784	9							
*11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	192	1	5520	3	Y	1014	1011	0			30
							3	4	1115	9							
*12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	422	1	6143	3	Y	1197	1181	0			46
							53	4	1317	9							
*01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	490	1	6506	3	Y	955	964	0			39
							2	4	1051	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	9327	-0-	-2391	-0-	284	1	7534	3	Y	1362	1368	0			20
							11	4	1498	9							
*09	11340	X	7900	-0-	-3440	-0-	250	1	6214	3	Y	1304	1299	0			25
							2	4	1434	9							
*10	11718	X	7637	-0-	-4081	-0-	73	1	6190	3	Y	1242	1230	0			37
							8	4	1366	9							
*11	10740	X	8905	-0-	-1835	-0-	59	1	7052	3	Y	1625	1621	0			41
							6	4	1788	9							
*12	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	63	1	6431	3	Y	1663	1667	0			37
							1	4	1829	9							
*01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	62	1	5944	3	Y	1630	1630	0			38
							1793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	3288	-0-	-11313	-0-	95	1	2530	3	Y	599	621	0			23
							4	4	659	9							
*09	9660	X	8121	-0-	-1539	-0-	228	1	5671	3	Y	2018	2002	0			39
							2	4	2220	9							
*10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	109	1	9271	3	Y	1858	1841	0			56
							12	4	2044	9							
*11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	81	1	9665	3	Y	1720	1724	0			52
							8	4	1892	9							
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	75	1	7625	3	Y	1499	1509	0			42
							1	4	1649	9							
01	8432	X	5298	-0-	-3134	-0-	45	1	4233	3	Y	927	936	0			33
							1020	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	327	1	8706	3	Y	791	797	0			15
							13	4	870	9							
*09	7560	X	4057	-0-	-3503	-0-	141	1	3521	3	Y	358	359	0			14
							1	4	394	9							
*10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	82	1	7027	3	Y	697	688	0			23
							9	4	767	9							
*11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	57	1	6855	3	Y	982	979	0			26
							6	4	1080	9							
*12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	78	1	7964	3	Y	895	898	0			23
							1	4	985	9							
*01	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	77	1	7437	3	Y	867	867	0			23
							1	4	954	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	307	1	8168	3	Y	89	103	0			11
							12	4	98	9							
*09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	363	1	9074	3	Y	439	435	0			15
							4	4	483	9							
*10	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	88	1	7557	3	Y	782	772	0			25
							10	4	860	9							
*11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	69	1	8262	3	Y	1282	1275	0			32
							7	4	1410	9							
*12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	74	1	7528	3	Y	1275	1279	0			28
							1	4	1403	9							
01	7130	X	6384	-0-	-746	-0-	56	1	5370	3	Y	871	877	0			23
							958	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	593	1	9916	3	Y	1023	1020	0			44
							34	4	1125	9							
*09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	489	1	9076	3	Y	1043	1040	0			47
							6	4	1147	9							
*10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	332	1	8214	3	Y	792	806	0			33
							5	4	871	9							
*11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	254	1	7308	3	Y	773	780	0			26
							4	4	850	9							
*12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	544	1	7913	3	Y	970	956	0			40
							68	4	1067	9							
01	10509	X	9417	-0-	-1092	-0-	582	1	7741	3	Y	992	991	0			41
							3	4	1091	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	111	1	1859	3	Y	336	337	0			13
							6	4	370	9							
*09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	108	1	1994	3	Y	375	373	0			15
							1	4	413	9							
*10	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	71	1	1765	3	Y	341	343	0			13
							1	4	375	9							
*11	2910	X	2199	-0-	-711	-0-	63	1	1806	3	Y	299	303	0			9
							1	4	329	9							
*12	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	106	1	1536	3	Y	274	273	0			10
							13	4	301	9							
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1899	3	Y	350	347	0			12
							1	4	385	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	7752	-0-	-2013	-0-	274	1	7279	3	Y	171	180	0			16
							11	4	188	9							
*09	9450	X	9357	-0-	-93	-0-	347	1	8655	3	Y	320	318	0			18
							3	4	352	9							
*10	9765	X	6086	-0-	-3679	-0-	66	1	5652	3	Y	327	324	0			21
							8	4	360	9							
*11	8880	X	8730	-0-	-150	-0-	63	1	7559	3	Y	1001	992	0			30
							7	4	1101	9							
*12	9734	X	7826	-0-	-1908	-0-	67	1	6824	3	Y	849	854	0			25
							1	4	934	9							
01	9486	X	6586	-0-	-2900	-0-	60	1	5665	3	Y	783	783	0			27
							861	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	426	1	11329	3	Y	2653	2679	0			43
							17	4	2918	9							
*09	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	399	1	9947	3	Y	2652	2641	0			54
							4	4	2917	9							
*10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	127	1	10876	3	Y	2750	2722	0			82
							14	4	3025	9							
*11	12480	X	4488	-0-	-7992	-0-	28	1	3423	3	Y	940	970	0			52
							3	4	1034	9							
*12	12896	X	6718	-0-	-6178	-0-	46	1	4600	3	Y	1884	1879	0			57
							2072	9									
*01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	65	1	6138	3	Y	2638	2626	0			69
							2902	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8759	-0-	-913	-0-	230	1	7756	3	Y	700	701	0			25
							3	4	770	9							
*09	9360	X	8000	-0-	-1360	-0-	176	1	7083	3	Y	669	675	0			19
							5	4	736	9							
*10	9672	X	9126	-0-	-546	-0-	155	1	8013	3	Y	863	863	0			19
							9	4	949	9							
*11	9360	X	8712	-0-	-648	-0-	180	1	7648	3	Y	801	800	0			20
							3	4	881	9							
*12	9672	X	8364	-0-	-1308	-0-	194	1	7374	3	Y	722	719	0			23
							2	4	794	9							
*01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	208	1	7503	3	Y	834	836	0			23
							1	4	917	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	71	1	3224	3	N	352	349	0			3
						3	4	387	9							
*09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	81	1	3266	3	N	346	344	0			5
						24	4	381	9							
*10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	50	1	3081	3	N	378	376	0			7
						8	4	416	9							
*11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	35	1	3674	3	N	497	496	0			8
						13	4	547	9							
*12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	69	1	4108	3	N	451	450	0			9
						3	4	496	9							
*01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	118	1	3903	3	N	511	507	0			11
						1	4	562	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579 X	6261	-0-	-3318	-0-	180	1	4774	3	Y	1182	1198	0			15
						7	4	1300	9							
*09	9270 X	3173	-0-	-6097	-0-	95	1	2365	3	Y	647	647	0			15
						1	4	712	9							
*10	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	98	1	8415	3	Y	1500	1478	0			37
						11	4	1650	9							
*11	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	73	1	8758	3	Y	1477	1478	0			36
						8	4	1625	9							
*12	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	91	1	9201	3	Y	1763	1763	0			36
						1	4	1939	9							
*01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	81	1	7785	3	Y	1474	1477	0			29
						1	4	1621	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851 X	5831	-0-	-1020	-0-	76	1	5587	3	N	153	154	0			9
						168	9									
*09	6630 X	6257	-0-	-373	-0-	72	1	5463	3	N	656	629	0			36
						722	9									
*10	6851 X	6179	-0-	-672	-0-	116	1	4789	3	N	1158	1169	0			25
						1274	9									
*11	6630 X	6264	-0-	-366	-0-	103	1	5028	3	N	1029	1028	0			26
						1	4	1132	9							
*12	6851 X	4325	-0-	-2526	-0-	120	1	3577	3	N	571	583	0			14
						628	9									
01	6510 X	4285	-0-	-2225	-0-	78	1	3203	3	N	913	907	0			19
						1004	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	293	1	3497	3	Y	308	341	0			26
						2	4	339	9							
*09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	434	1	2981	3	Y	263	257	0			32
						3	4	289	9							
*10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	503	1	2961	3	Y	294	293	0			33
						2	4	323	9							
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	453	1	2418	3	Y	268	233	0			68
						2	4	295	9							
*12	3193 X	2565	-0-	-628	-0-	327	1	1988	3	Y	226	276	0			18
						1	4	249	9							
01	3193 X	2079	-0-	-1114	-0-	260	1	1595	3	Y	203	202	0			19
						1	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7980	-0-	7980	15911	178	1	7417	3	Y	344	336	0			26
							7	4	378	9							
*09	23273	X	7362	-0-	-15911	-0-	158	1	6691	3	Y	463	466	0			23
							4	4	509	9							
*10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	219	1	7011	3	Y	568	569	0			22
							5	4	625	9							
*11	7860	X	6497	-0-	-1363	-0-	80	1	5833	3	Y	529	519	0			32
							2	4	582	9							
*12	7998	X	6024	-0-	-1974	-0-	49	1	5377	3	Y	541	542	0			31
							3	4	595	9							
01	7068	X	6033	-0-	-1035	-0-	52	1	5449	3	Y	480	480	0			31
							4	4	528	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4530	-0-	-647	-0-	116	1	3937	3	Y	432	431	0			4
							2	4	475	9							
*09	5010	X	3469	-0-	-1541	-0-	80	1	3186	3	Y	183	186	0			1
							2	4	201	9							
*10	4433	X	3703	-0-	-730	-0-	65	1	3401	3	Y	212	212	0			1
							4	4	233	9							
*11	4410	X	3272	-0-	-1138	-0-	71	1	3026	3	Y	158	158	0			1
							1	4	174	9							
*12	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	78	1	2957	3	Y	251	249	0			3
							1	4	276	9							
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	80	1	2875	3	Y	216	217	0			1
							238	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	6208	-0-	-4332	-0-	172	1	5790	3	Y	222	221	0			13
							2	4	244	9							
*09	9390	X	5251	-0-	-4139	-0-	120	1	4809	3	Y	290	292	0			11
							3	4	319	9							
*10	9703	X	3225	-0-	-6478	-0-	58	1	2969	3	Y	177	177	0			11
							3	4	195	9							
*11	7050	X	4648	-0-	-2402	-0-	97	1	4160	3	Y	354	352	0			13
							2	4	389	9							
*12	6231	X	5413	-0-	-818	-0-	121	1	4579	3	Y	647	643	0			17
							1	4	712	9							
01	5952	X	4317	-0-	-1635	-0-	105	1	3812	3	Y	363	366	0			12
							1	4	399	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4467	-0-	-865	-0-	246	1	3613	3	N	553	554	0			13
							608	9									
*09	5160	X	4276	-0-	-884	-0-	172	1	3514	3	N	536	535	0			14
							590	9									
*10	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	171	1	3392	3	N	560	553	0			21
							616	9									
*11	4740	X	3990	-0-	-750	-0-	180	1	3207	3	N	548	551	0			18
							603	9									
*12	4557	X	3496	-0-	-1061	-0-	176	1	2722	3	N	544	543	0			19
							598	9									
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3220	3	N	544	548	0			16
							598	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6803	-0-	-1722	-0-	347	1	5096	3	N	1236	1241	0			30
							1360	9									
*09	7890	X	5660	-0-	-2230	-0-	213	1	4339	3	N	1007	1008	0			29
							1108	9									
*10	8153	X	5577	-0-	-2576	-0-	215	1	4264	3	N	998	986	0			41
							1098	9									
*11	7500	X	4794	-0-	-2706	-0-	209	1	3712	3	N	794	802	0			33
							873	9									
*12	7037	X	4003	-0-	-3034	-0-	190	1	2935	3	N	798	796	0			35
							878	9									
01	6665	X	4368	-0-	-2297	-0-	242	1	3139	3	N	897	904	0			26
							987	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7294	-0-	-642	-0-	423	1	6220	3	N	592	595	0			14
							651	9									
*09	7680	X	5701	-0-	-1979	-0-	242	1	4934	3	N	477	478	0			13
							525	9									
*10	7936	X	5581	-0-	-2355	-0-	235	1	4665	3	N	619	609	0			23
							681	9									
*11	7650	X	4022	-0-	-3628	-0-	189	1	3357	3	N	433	439	0			17
							476	9									
*12	7688	X	3739	-0-	-3949	-0-	189	1	2910	3	N	582	579	0			20
							640	9									
*01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	273	1	3552	3	N	587	591	0			17
							646	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11701	-0-	-296	-0-	234	1	10553	3	Y	823	819	0			20
							9	4	905	9							
*09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	239	1	9671	3	Y	814	810	0			24
							73	4	895	9							
*10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	156	1	9660	3	Y	773	773	0			24
							26	4	850	9							
*11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	87	1	9143	3	Y	840	843	0			21
							32	4	924	9							
*12	11315	X	10462	-0-	-853	-0-	156	1	9311	3	Y	898	893	0			26
							7	4	988	9							
*01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	278	1	9169	3	Y	963	957	0			32
							2	4	1059	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	7257	-0-	-3438	-0-	150	1	6757	3	Y	313	312	0			13
							6	4	344	9							
*09	10290	X	7903	-0-	-2387	-0-	181	1	7315	3	Y	320	318	0			15
							55	4	352	9							
*10	10633	X	8522	-0-	-2111	-0-	130	1	8005	3	Y	333	333	0			15
							21	4	366	9							
*11	10350	X	7744	-0-	-2606	-0-	71	1	7352	3	Y	269	272	0			12
							25	4	296	9							
*12	9858	X	8062	-0-	-1796	-0-	125	1	7481	3	Y	409	404	0			17
							6	4	450	9							
*01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	219	1	7246	3	Y	421	419	0			18
							2	4	463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	140	1	6312	3	Y	318	317	0			4
							5	4	350	9							
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	138	1	5588	3	Y	287	286	0			5
							42	4	316	9							
*10	5611	X	5449	-0-	-162	-0-	82	1	5063	3	Y	264	265	0			4
							14	4	290	9							
*11	5850	X	5016	-0-	-834	-0-	45	1	4679	3	Y	251	253	0			2
							16	4	276	9							
*12	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	78	1	4683	3	Y	298	295	0			5
							4	4	328	9							
01	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	125	1	4143	3	Y	298	297	0			6
							1	4	328	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	11260	-0-	-86	-0-	223	1	10090	3	Y	853	849	0			23
							9	4	938	9							
*09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	213	1	8626	3	Y	756	754	0			25
							65	4	832	9							
*10	11346	X	10209	-0-	-1137	-0-	147	1	9071	3	Y	879	875	0			29
							24	4	967	9							
*11	10980	X	8665	-0-	-2315	-0-	74	1	7738	3	Y	751	759	0			21
							27	4	826	9							
*12	11346	X	5260	-0-	-6086	-0-	77	1	4629	3	Y	500	505	0			16
							4	4	550	9							
01	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	170	1	5620	3	Y	763	753	0			26
							1	4	839	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	174	1	5842	3	Y	246	246	0			11
							2	4	271	9							
*09	5400	X	2744	-0-	-2656	-0-	61	1	2471	3	Y	191	192	0			10
							2	4	210	9							
*10	5580	X	1150	-0-	-4430	-0-	19	1	1003	3	Y	115	115	0			10
							1	4	127	9							
*11	5400	X	4865	-0-	-535	-0-	92	1	3951	3	Y	745	742	0			13
							2	4	820	9							
*12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	138	1	5218	3	Y	665	661	0			17
							1	4	732	9							
*01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	122	1	4393	3	Y	453	456	0			13
							1	4	498	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	398	1	7642	3	Y	1132	1149	0			23
							2	4	1245	9							
*09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	432	1	6970	3	Y	951	953	0			21
							14	4	1046	9							
*10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	399	1	6615	3	Y	1290	1286	0			25
							87	4	1419	9							
*11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	310	1	5138	3	Y	1192	1179	0			38
							204	4	1311	9							
*12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	464	1	6044	3	Y	1349	1357	0			30
							148	4	1484	9							
*01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	504	1	5944	3	Y	1185	1185	0			30
							73	4	1304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	271	1	5207	3	Y	928	942	0			23
						1	4	1021	9							
*09	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	307	1	4951	3	Y	1017	1019	0			21
						10	4	1119	9							
*10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	294	1	4874	3	Y	1233	1230	0			24
						64	4	1356	9							
*11	5790 X	5325	-0-	-465	-0-	236	1	3904	3	Y	936	927	0			33
						155	4	1030	9							
*12	5983 X	5746	-0-	-237	-0-	311	1	4048	3	Y	1171	1177	0			27
						99	4	1288	9							
01	5146 X	3000	-0-	-2146	-0-	182	1	2141	3	Y	592	593	0			28
						26	4	651	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

08	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	362	1	6952	3	Y	945	961	0			24
						2	4	1040	9							
*09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	368	1	5921	3	Y	743	746	0			21
						11	4	817	9							
*10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	357	1	5918	3	Y	825	823	0			23
						78	4	908	9							
*11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	301	1	4999	3	Y	997	985	0			35
						199	4	1097	9							
*12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	345	1	4478	3	Y	1061	1068	0			28
						109	4	1167	9							
*01	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	381	1	4489	3	Y	988	988	0			24
						55	4	1087	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

08	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	400	1	5879	3	N	986	986	0			21
						1085	9									
*09	6750 X	6693	-0-	-57	-0-	257	1	5241	3	N	1086	1084	0			23
						1195	9									
*10	6975 X	6793	-0-	-182	-0-	270	1	5344	3	N	1072	1059	0			36
						1179	9									
*11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	304	1	5393	3	N	1074	1079	0			31
						1181	9									
*12	6975 X	6248	-0-	-727	-0-	311	1	4792	3	N	1041	1039	0			33
						1145	9									
*01	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	599	1	7779	3	N	893	903	0			21
						982	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099 X	5899	-0-	-1200	-0-	110	1	4960	3	Y	750	746	0			17
						4	4	825	9							
*09	5640 X	5605	-0-	-35	-0-	115	1	4652	3	Y	730	726	0			21
						35	4	803	9							
*10	7099 X	4292	-0-	-2807	-0-	57	1	3520	3	Y	642	644	0			19
						9	4	706	9							
*11	6870 X	4456	-0-	-2414	-0-	35	1	3578	3	Y	755	756	0			18
						12	4	831	9							
*12	7099 X	5044	-0-	-2055	-0-	69	1	4094	3	Y	798	794	0			22
						3	4	878	9							
*01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	102	1	3370	3	Y	763	761	0			23
						1	4	839	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	370	1	5432	3	N	1908	1914	0			38
						2099	9									
*09	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	259	1	5283	3	N	1969	1966	0			41
						2166	9									
*10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	239	1	4730	3	N	1817	1796	0			62
						1999	9									
*11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	205	1	3641	3	N	1211	1229	0			44
						1332	9									
*12	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	287	1	4426	3	N	2021	2007	0			58
						2223	9									
*01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	357	1	4644	3	N	1235	1258	0			36
						1359	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

08	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	56	1	2524	3	Y	389	387	0			7
						2	4	428	9							
*09	3480 X	2806	-0-	-674	-0-	54	1	2203	3	Y	484	479	0			12
						17	4	532	9							
*10	3596 X	2956	-0-	-640	-0-	40	1	2502	3	Y	370	373	0			9
						7	4	407	9							
*11	3480 X	2695	-0-	-785	-0-	20	1	2176	3	Y	446	446	0			9
						8	4	491	9							
*12	3596 X	2862	-0-	-734	-0-	40	1	2403	3	Y	379	379	0			9
						2	4	417	9							
*01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	88	1	2901	3	Y	443	440	0			11
						1	4	487	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	50	1	2264	3	Y	335	334	0			10
						2	4	369	9							
*09	2970 X	2605	-0-	-365	-0-	54	1	2186	3	Y	317	316	0			11
						16	4	349	9							
*10	3162 X	2494	-0-	-668	-0-	33	1	2024	3	Y	393	390	0			14
						5	4	432	9							
*11	3060 X	1902	-0-	-1158	-0-	14	1	1479	3	Y	367	370	0			11
						5	4	404	9							
*12	3162 X	2140	-0-	-1022	-0-	29	1	1706	3	Y	367	366	0			12
						1	4	404	9							
*01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	3	Y	293	294	0			11
						322	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	23	1	8135	3	Y	498	499	0			2
						87	4	548	9							
*09	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	35	1	7677	3	Y	397	397	0			2
						437	9									
*10	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	40	1	8275	3	Y	398	397	0			3
						438	9									
*11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	46	1	7229	3	Y	470	470	0			3
						517	9									
*12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	56	1	7517	3	Y	665	661	0			7
						732	9									
*01	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	82	1	7524	3	Y	661	660	0			6
						727	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	18	1	6288	3	Y	520	521	0			2
						67	4	572	9							
*09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	28	1	6155	3	Y	424	424	0			2
						466	9									
*10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	35	1	7207	3	Y	403	402	0			3
						443	9									
*11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	37	1	5886	3	Y	478	478	0			3
						526	9									
*12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	43	1	5786	3	Y	614	611	0			6
						675	9									
*01	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	59	1	5402	3	Y	565	564	0			6
						622	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5697	3	Y	131	132	0			33
						144	9									
*09	6120 X	5631	-0-	-489	-0-	40	1	5455	3	Y	123	90	0			66
						1	4	135	9							
*10	6324 X	3582	-0-	-2742	-0-	29	1	3474	3	Y	72	107	0			31
						79	9									
*11	6120 X	5704	-0-	-416	-0-	41	1	5510	3	Y	139	124	0			46
						153	9									
*12	5952 X	5575	-0-	-377	-0-	40	1	5292	3	Y	221	233	0			34
						243	9									
01	5890 X	5172	-0-	-718	-0-	34	1	4966	3	Y	156	141	0			49
						172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	16601	-0-	-3270	-0-	111	1	15878	3	Y	556	554	0			122
							612	9									
*09	19440	X	15450	-0-	-3990	-0-	107	1	14859	3	Y	436	327	0			231
							4	4	480	9							
*10	20088	X	15072	-0-	-5016	-0-	119	1	14489	3	Y	422	537	0			116
							464	9									
*11	16140	X	14242	-0-	-1898	-0-	101	1	13732	3	Y	372	352	0			136
							409	9									
*12	16678	X	14006	-0-	-2672	-0-	101	1	13268	3	Y	579	618	0			97
							637	9									
01	15717	X	15126	-0-	-591	-0-	96	1	14537	3	Y	446	399	0			145
							2	4	491	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21824	X	18706	-0-	-3118	-0-	126	1	18180	3	Y	363	366	0			83
							1	4	399	9							
*09	19650	X	17493	-0-	-2157	-0-	123	1	17057	3	Y	281	211	0			153
							4	4	309	9							
*10	20305	X	19453	-0-	-852	-0-	155	1	18945	3	Y	321	391	0			83
							353	9									
*11	19650	X	16748	-0-	-2902	-0-	120	1	16382	3	Y	223	216	0			90
							1	4	245	9							
*12	19406	X	16374	-0-	-3032	-0-	119	1	15846	3	Y	371	395	0			66
							1	4	408	9							
01	18104	X	14490	-0-	-3614	-0-	95	1	14095	3	Y	272	245	0			92
							1	4	299	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	16232	-0-	-2926	-0-	89	1	15786	3	Y	324	310	0			41
							1	4	356	9							
*09	18540	X	15090	-0-	-3450	-0-	117	1	14620	3	Y	312	313	0			40
							10	4	343	9							
*10	19158	X	16009	-0-	-3149	-0-	132	1	15475	3	Y	365	369	0			36
							402	9									
*11	16770	X	15265	-0-	-1505	-0-	147	1	14653	3	Y	423	415	0			44
							465	9									
*12	16802	X	15014	-0-	-1788	-0-	121	1	14465	3	Y	388	382	0			50
							1	4	427	9							
01	16244	X	13770	-0-	-2474	-0-	100	1	13234	3	Y	391	400	0			41
							6	4	430	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	296	1	9980	3	Y	611	611	0			19
							4	4	672	9							
*09	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	233	1	9400	3	Y	599	603	0			15
							7	4	659	9							
*10	9486	X	8553	-0-	-933	-0-	149	1	7713	3	Y	620	620	0			15
							9	4	682	9							
*11	9180	X	8644	-0-	-536	-0-	182	1	7764	3	Y	632	631	0			16
							3	4	695	9							
*12	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	190	1	7192	3	Y	531	529	0			18
							2	4	584	9							
*01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	546	548	0			15
							1	4	601	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	10220	-0-	-3606	-0-	260	1	8748	3	Y	1099	1096	0			22
							3	4	1209	9							
*09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	204	1	8201	3	Y	749	756	0			15
							6	4	824	9							
*10	7843	X	6312	-0-	-1531	-0-	110	1	5657	3	Y	490	491	0			14
							6	4	539	9							
*11	9930	X	6025	-0-	-3905	-0-	125	1	5326	3	Y	520	519	0			15
							2	4	572	9							
*12	10261	X	5831	-0-	-4430	-0-	138	1	5210	3	Y	438	436	0			17
							1	4	482	9							
01	8742	X	5372	-0-	-3370	-0-	131	1	4746	3	Y	449	450	0			15
							1	4	494	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	202	1	2967	3	Y	539	539	0			11
							593	9									
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	136	1	2777	3	Y	613	611	0			13
							674	9									
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	132	1	2610	3	Y	621	613	0			21
							683	9									
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	1808	3	Y	391	398	0			14
							430	9									
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2169	3	Y	567	564	0			17
							624	9									
*01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	2787	3	Y	595	599	0			13
							655	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3862	-0-	762	904	10	1	3438	3	Y	344	345	0			-0-
							36	4	378	9							
*09	3000	N	3518	-0-	518	1422	15	1	3189	3	Y	285	284	0			1
							314	9									
*10	4504	X	3082	-0-	-1422	-0-	13	1	2817	3	Y	229	229	0			1
							252	9									
*11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	14	1	2221	3	Y	273	273	0			1
							300	9									
*12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	20	1	2714	3	Y	363	361	0			3
							399	9									
01	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	26	1	2433	3	Y	369	369	0			2
							406	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	11177	-0-	-2091	-0-	75	1	10783	3	Y	290	291	0			60
							319	9									
*09	11880	X	10828	-0-	-1052	-0-	75	1	10489	3	Y	237	176	0			121
							3	4	261	9							
*10	12276	X	10560	-0-	-1716	-0-	83	1	10152	3	Y	295	351	0			65
							325	9									
*11	11880	X	9721	-0-	-2159	-0-	70	1	9435	3	Y	196	190	0			71
							216	9									
*12	11687	X	10416	-0-	-1271	-0-	76	1	9981	3	Y	326	346	0			51
							359	9									
01	10974	X	9832	-0-	-1142	-0-	64	1	9506	3	Y	238	214	0			75
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	9687	-0-	-1969	-0-	65	1	9344	3	Y	253	259	0			58
							278	9									
*09	10110	X	9194	-0-	-916	-0-	64	1	8873	3	Y	232	171	0			119
							2	4	255	9							
*10	10447	X	8049	-0-	-2398	-0-	63	1	7686	3	Y	273	329	0			63
							300	9									
*11	10110	X	8711	-0-	-1399	-0-	62	1	8409	3	Y	218	207	0			74
							240	9									
*12	9951	X	8732	-0-	-1219	-0-	63	1	8289	3	Y	345	367	0			52
							380	9									
01	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	57	1	8385	3	Y	269	241	0			79
							296	9									

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	72	1	5365	3	Y	376	371	0			25
							1	4	414	9							
*09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	118	1	5940	3	Y	485	476	0			34
							5	4	534	9							
*10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	94	1	6321	3	Y	560	558	0			36
							10	4	616	9							
*11	5670	X	4181	-0-	-1489	-0-	98	1	3704	3	Y	339	347	0			28
							6	4	373	9							
*12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	119	1	5533	3	Y	506	504	0			30
							2	4	557	9							
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	188	1	5745	3	Y	684	664	0			51
							1	4	752	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	236	1	7943	3	Y	628	628	0			19
							3	4	691	9							
*09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	195	1	7837	3	Y	610	615	0			14
							5	4	671	9							
*10	8587	X	7559	-0-	-1028	-0-	130	1	6776	3	Y	586	587	0			13
							8	4	645	9							
*11	8310	X	7167	-0-	-1143	-0-	148	1	6338	3	Y	616	616	0			13
							3	4	678	9							
*12	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	181	1	6863	3	Y	612	609	0			16
							2	4	673	9							
01	7409	X	6940	-0-	-469	-0-	168	1	6061	3	Y	645	647	0			16
							1	4	710	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	133	1	4499	3	N	558	556	0			15
							2	4	614	9							
*09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	153	1	6150	3	N	647	651	0			11
							4	4	712	9							
*10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	85	1	4410	3	N	609	610	0			10
							5	4	670	9							
*11	5100	X	4227	-0-	-873	-0-	82	1	3517	3	N	569	569	0			10
							2	4	626	9							
*12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	144	1	5472	3	N	728	724	0			14
							2	4	801	9							
*01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	N	707	709	0			15
							1	4	778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	2113	-0-	-4738	-0-	26	1	1910	3	Y	161	164	0			12
							177	9									
*09	6630	X	1198	-0-	-5432	-0-	21	1	1077	3	Y	90	94	0			8
							1	4	99	9							
*10	6851	X	2230	-0-	-4621	-0-	30	1	2003	3	Y	176	172	0			12
							3	4	194	9							
*11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	99	1	3691	3	Y	379	360	0			31
							5	4	417	9							
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	3	Y	303	314	0			20
							1	4	333	9							
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	224	226	0			18
							1	4	246	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	547	1	10129	3	Y	765	768	0			30
							842	9									
*09	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	429	1	8448	3	Y	724	719	0			35
							796	9									
*10	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	598	1	9620	3	Y	659	662	0			32
							725	9									
*11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	682	1	7636	3	Y	693	684	0			41
							762	9									
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	813	1	8262	3	Y	1242	1238	0			45
							1366	9									
01	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	784	1	7160	3	Y	738	751	0			32
							812	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	527	1	3165	3	N	572	571	0			65
							629	9									
*09	6540	X	4395	-0-	-2145	-0-	483	1	2994	3	N	834	814	0			85
							1	4	917	9							
*10	6758	X	3076	-0-	-3682	-0-	364	1	2239	3	N	430	432	0			83
							473	9									
*11	6540	X	4474	-0-	-2066	-0-	532	1	3280	3	N	598	589	0			92
							4	4	658	9							
*12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	626	1	4882	3	N	946	922	0			116
							9	4	1041	9							
*01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	4796	3	N	955	969	0			102
							1	4	1051	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	369	1	2213	3	N	297	290	0			29
							327	9									
*09	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	399	1	2465	3	N	257	263	0			23
							283	9									
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	495	1	3057	3	N	329	299	0			53
							1	4	362	9							
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	516	1	3184	3	N	354	355	0			52
							4	4	389	9							
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	347	1	2707	3	N	304	319	0			37
							5	4	334	9							
01	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	55	1	2487	3	N	275	285	0			26
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	120	1	6173	3	Y	569	569	0			6
							23	4	626	9							
*09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	100	1	4828	3	Y	556	557	0			5
							1	4	612	9							
*10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	101	1	6662	3	Y	654	653	0			6
							43	4	719	9							
*11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	142	1	5652	3	Y	615	615	0			6
							13	4	677	9							
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	126	1	5888	3	Y	694	692	0			8
							17	4	763	9							
01	7099	X	6973	-0-	-126	-0-	170	1	5986	3	Y	737	737	0			8
							6	4	811	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	11541	-0-	-5354	-0-	313	1	10532	3	Y	629	629	0			16
							4	4	692	9							
*09	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	294	1	11823	3	Y	496	501	0			11
							8	4	546	9							
*10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	256	1	13276	3	Y	353	354	0			10
							15	4	388	9							
*11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	262	1	11191	3	Y	539	538	0			11
							5	4	593	9							
*12	13175	X	8233	-0-	-4942	-0-	195	1	7410	3	Y	569	566	0			14
							2	4	626	9							
01	10323	X	6641	-0-	-3682	-0-	166	1	6003	3	Y	428	431	0			12
							1	4	471	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7566	-0-	-1765	-0-	202	1	6804	3	Y	506	503	0			4
							3	4	557	9							
*09	9750	X	1204	-0-	-8546	-0-	27	1	1097	3	Y	72	75	0			1
							1	4	79	9							
*10	10075	X	5898	-0-	-4177	-0-	105	1	5455	3	Y	302	301	0			2
							6	4	332	9							
*11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	221	1	9409	3	Y	633	630	0			5
							4	4	696	9							
*12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	274	1	10404	3	Y	686	682	0			9
							3	4	755	9							
*01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	328	1	11835	3	Y	724	727	0			6
							2	4	796	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	31	1	11034	3	Y	635	637	0			5
							118	4	699	9							
*09	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	43	1	9382	3	Y	494	494	0			5
							543	9									
*10	10199	X	8625	-0-	-1574	-0-	39	1	8166	3	Y	382	381	0			6
							420	9									
*11	9870	X	9305	-0-	-565	-0-	55	1	8633	3	Y	561	561	0			6
							617	9									
*12	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	61	1	8139	3	Y	712	709	0			9
							783	9									
*01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	90	1	8303	3	Y	709	708	0			11
							780	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	157	1	8089	3	Y	1045	1044	0			8
							30	4	1150	9							
*09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	141	1	6838	3	Y	896	896	0			8
							1	4	986	9							
*10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	121	1	7993	3	Y	1048	1047	0			9
							51	4	1153	9							
*11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	184	1	7337	3	Y	793	792	0			10
							17	4	872	9							
*12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	168	1	7809	3	Y	778	777	0			11
							22	4	856	9							
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	259	1	9138	3	Y	914	913	0			14
							9	4	1005	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	144	144	0			1
							22	4	158	9							
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	8	1	1828	3	Y	107	108	0			-0-
							118	9									
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	7	1	1529	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1411	3	Y	175	174	0			1
							193	9									
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	15	1	1415	3	Y	167	167	0			1
							184	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	266	1	8939	3	Y	446	446	0			6
							3	4	491	9							
*09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	233	1	9380	3	Y	478	480	0			4
							7	4	526	9							
*10	11625	X	6129	-0-	-5496	-0-	109	1	5637	3	Y	343	344	0			3
							6	4	377	9							
*11	11250	X	5384	-0-	-5866	-0-	113	1	4837	3	Y	393	393	0			3
							2	4	432	9							
*12	11625	X	11270	-0-	-355	-0-	264	1	10035	3	Y	880	873	0			10
							3	4	968	9							
01	10540	X	8554	-0-	-1986	-0-	209	1	7544	3	Y	727	731	0			7
							1	4	800	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	55	1	2828	3	Y	312	312	0			1
							11	4	343	9							
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	55	1	2708	3	Y	305	305	0			1
							1	4	336	9							
*10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	44	1	2909	3	Y	315	315	0			1
							19	4	347	9							
*11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	257	257	0			1
							6	4	283	9							
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	73	1	3377	3	Y	351	350	0			2
							9	4	386	9							
01	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	61	1	2158	3	Y	260	260	0			1
							2	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7608	-0-	-1723	-0-	94	1	7120	3	Y	356	366	0			25
							2	4	392	9							
*09	9420	X	6663	-0-	-2757	-0-	120	1	6122	3	Y	377	375	0			27
							6	4	415	9							
*10	9734	X	7807	-0-	-1927	-0-	105	1	7125	3	Y	514	507	0			34
							12	4	565	9							
*11	9420	X	8358	-0-	-1062	-0-	200	1	7533	3	Y	558	545	0			47
							11	4	614	9							
*12	9021	X	7030	-0-	-1991	-0-	137	1	6352	3	Y	490	506	0			31
							2	4	539	9							
01	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	208	1	6373	3	Y	604	590	0			44
							1	4	664	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	94	1	565	3	Y	164	164	0			23
							180	9									
*09	2370	X	1758	-0-	-612	-0-	197	1	1218	3	Y	312	300	0			35
							343	9									
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	409	1	2519	3	Y	376	341	0			70
							414	9									
*11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	377	1	2321	3	Y	265	286	0			49
							3	4	292	9							
*12	1829	N	606	-0-	-1223	-0-	62	1	482	3	Y	55	89	0			15
							1	4	61	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	34	1	11864	3	Y	723	725	0			3
							126	4	795	9							
*09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	48	1	10538	3	Y	557	557	0			3
							613	9									
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	54	1	11192	3	Y	500	499	0			4
							550	9									
*11	10890	X	10383	-0-	-507	-0-	61	1	9633	3	Y	626	626	0			4
							689	9									
*12	11253	X	10205	-0-	-1048	-0-	70	1	9258	3	Y	797	794	0			7
							877	9									
*01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	103	1	9515	3	Y	854	853	0			11
							939	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	223	1	7507	3	Y	837	834	0			10
							3	4	921	9							
*09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	163	1	6584	3	Y	606	610	0			6
							5	4	667	9							
*10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	134	1	6947	3	Y	685	685	0			6
							8	4	754	9							
*11	8400	X	7436	-0-	-964	-0-	152	1	6475	3	Y	733	732	0			7
							3	4	806	9							
*12	8680	X	7267	-0-	-1413	-0-	167	1	6348	3	Y	682	679	0			10
							2	4	750	9							
01	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	174	1	6259	3	Y	550	553	0			9
							1	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	386	1	15954	3	Y	2204	2199	0			73
							1	4	2424	9							
*09	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	346	1	12916	3	Y	2155	2153	0			75
							2371	9									
*10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	677	1	12108	3	Y	2052	2040	0			87
							19	4	2257	9							
*11	14550	X	11877	-0-	-2673	-0-	246	1	9494	3	Y	1899	1880	0			106
							48	4	2089	9							
*12	15035	X	12827	-0-	-2208	-0-	373	1	10506	3	Y	1758	1810	0			54
							14	4	1934	9							
*01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	255	1	10454	3	Y	2341	2326	0			68
							8	4	2575	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	323	1	13312	3	Y	1863	1857	0			56
							2049	9									
*09	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	309	1	11508	3	Y	1938	1932	0			62
							2132	9									
*10	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	535	1	9559	3	Y	1878	1867	0			73
							15	4	2066	9							
*11	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	269	1	10410	3	Y	2122	2084	0			111
							53	4	2334	9							
*12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	359	1	10086	3	Y	2395	2439	0			67
							13	4	2635	9							
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	157	1	6432	3	Y	2273	2279	0			60
							5	4	2500	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	329	1	13631	3	Y	1910	1902	0			66
							1	4	2101	9							
*09	15270	X	14111	-0-	-1159	-0-	314	1	11731	3	Y	1878	1876	0			68
							2066	9									
*10	15779	X	13288	-0-	-2491	-0-	600	1	10711	3	Y	1783	1774	0			77
							16	4	1961	9							
*11	15270	X	13154	-0-	-2116	-0-	274	1	10612	3	Y	2013	1978	0			112
							54	4	2214	9							
*12	15779	X	13438	-0-	-2341	-0-	387	1	10859	3	Y	1980	2031	0			61
							14	4	2178	9							
*01	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	278	1	11363	3	Y	2127	2125	0			63
							8	4	2340	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5642	-0-	-279	-0-	242	1	4651	3	Y	680	691	0			14
							1	4	748	9							
*09	5730	X	5566	-0-	-164	-0-	277	1	4475	3	Y	732	734	0			12
							9	4	805	9							
*10	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	254	1	4226	3	Y	605	604	0			13
							56	4	666	9							
*11	5730	X	5649	-0-	-81	-0-	272	1	4491	3	Y	644	637	0			20
							178	4	708	9							
*12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	461	1	6007	3	Y	923	927	0			16
							147	4	1015	9							
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	444	1	5225	3	Y	626	626	0			17
							64	4	689	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	3	Y	763	773	0			11
						1	4	839	9							
*09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	336	1	5420	3	Y	795	796	0			10
						11	4	875	9							
*10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5589	3	Y	663	662	0			11
						74	4	729	9							
*11	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	286	1	4733	3	Y	670	662	0			19
						188	4	737	9							
*12	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	476	1	6192	3	Y	1022	1026	0			15
						151	4	1124	9							
*01	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	570	1	6716	3	Y	903	903	0			15
						82	4	993	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

08	DLQ G-10	7536	-0-	7536	15874	331	1	6347	3	Y	779	793	0			19
						1	4	857	9							
*09	22973 X	7099	-0-	-15874	-0-	357	1	5749	3	Y	893	894	0			18
						11	4	982	9							
*10	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	359	1	5946	3	Y	832	830	0			20
						78	4	915	9							
*11	8070 X	6795	-0-	-1275	-0-	330	1	5459	3	Y	717	709	0			28
						217	4	789	9							
*12	8339 X	6699	-0-	-1640	-0-	400	1	5204	3	Y	880	886	0			22
						127	4	968	9							
01	6138 X	5755	-0-	-383	-0-	384	1	4527	3	Y	716	717	0			22
						56	4	788	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	293	1	5613	3	N	829	843	0			18
						1	4	912	9							
*09	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	281	1	4531	3	N	795	797	0			16
						9	4	875	9							
*10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	254	1	4228	3	N	641	639	0			18
						56	4	705	9							
*11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	241	1	3982	3	N	635	628	0			25
						158	4	699	9							
*12	4712 X	4366	-0-	-346	-0-	257	1	3350	3	N	615	621	0			19
						82	4	677	9							
*01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	392	1	4628	3	N	762	762	0			19
						57	4	838	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

08	DLQ G-10	7624	-0-	7624	15863	337	1	6466	3	Y	745	755	0			14
						1	4	820	9							
*09	22754 X	6891	-0-	-15863	-0-	355	1	5726	3	Y	726	728	0			12
						11	4	799	9							
*10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	315	1	5234	3	Y	577	576	0			13
						69	4	635	9							
*11	16530 X	5531	-0-	-10999	-0-	275	1	4552	3	Y	475	470	0			18
						181	4	523	9							
*12	8246 X	4517	-0-	-3729	-0-	281	1	3657	3	Y	445	449	0			14
						89	4	490	9							
01	5611 X	4739	-0-	-872	-0-	322	1	3801	3	Y	517	517	0			15
						47	4	569	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	226	1	1360	3	Y	292	293	0			32
							321	9									
*09	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	228	1	1407	3	Y	289	293	0			28
							318	9									
*10	2139	N	1137	-0-	-1002	-0-	139	1	856	3	Y	129	134	0			23
							142	9									
*11	1860	N	974	-0-	-886	-0-	120	1	739	3	Y	104	112	0			15
							1	4	114	9							
*12	2015	N	986	-0-	-1029	-0-	99	1	768	3	Y	107	111	0			11
							1	4	118	9							
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	136	136	0			12
							150	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	325	1	1954	3	Y	361	363	0			42
							397	9									
*09	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	306	1	1891	3	Y	373	375	0			40
							410	9									
*10	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	334	1	2056	3	Y	410	377	0			73
							451	9									
*11	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	360	1	2217	3	Y	452	453	0			72
							3	4	497	9							
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	368	1	2870	3	Y	606	602	0			76
							5	4	667	9							
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	74	1	3371	3	Y	634	642	0			68
							697	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	510	1	3062	3	Y	306	301	0			38
							337	9									
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	538	1	3330	3	Y	299	302	0			35
							1	4	329	9							
*10	3782	X	2973	-0-	-809	-0-	380	1	2338	3	Y	232	221	0			46
							255	9									
*11	3780	X	974	-0-	-2806	-0-	126	1	774	3	Y	66	94	0			18
							1	4	73	9							
*12	4371	X	1316	-0-	-3055	-0-	138	1	1076	3	Y	91	94	0			15
							2	4	100	9							
01	4371	X	646	-0-	-3725	-0-	13	1	580	3	Y	48	55	0			8
							53	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	410	1	2458	3	Y	281	282	0			33
							309	9									
*09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	372	1	2302	3	Y	302	303	0			32
							332	9									
*10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	517	1	3187	3	Y	477	426	0			83
							525	9									
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	528	1	3252	3	Y	458	467	0			74
							4	4	504	9							
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	414	1	3231	3	Y	453	468	0			59
							6	4	498	9							
*01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	84	1	3786	3	Y	575	573	0			61
							633	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	86	1	6364	3	Y	1609	1588	0			94
							1770	9									
*09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	54	1	4139	3	Y	1359	1373	0			80
							1495	9									
*10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	109	1	4511	3	Y	1227	1280	0			27
							1350	9									
*11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	61	1	2987	3	Y	781	789	0			19
							1	4	859	9							
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	97	1	2902	3	Y	759	761	0			17
							835	9									
01	DLQ G-10		3923	-0-	3923	3923	67	1	2756	3	Y	1000	997	0			21
							1100	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	267	1	1600	3	Y	344	346	0			40
							378	9									
*09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	261	1	1614	3	Y	294	302	0			32
							323	9									
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	312	1	1919	3	Y	427	384	0			75
							470	9									
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	279	1	1719	3	Y	361	376	0			60
							2	4	397	9							
*12	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	196	1	1527	3	Y	304	322	0			42
							3	4	334	9							
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	3	Y	266	277	0			31
							293	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26753	X	23591	-0-	-3162	-0-	130	1	23067	3	Y	356	342	0			43
							2	4	392	9							
*09	26700	X	21949	-0-	-4751	-0-	171	1	21370	3	Y	358	357	0			44
							14	4	394	9							
*10	27590	X	22002	-0-	-5588	-0-	180	1	21405	3	Y	377	384	0			37
							2	4	415	9							
*11	25020	X	21014	-0-	-4006	-0-	203	1	20311	3	Y	454	445	0			46
							1	4	499	9							
*12	24397	X	21611	-0-	-2786	-0-	174	1	20957	3	Y	434	426	0			54
							3	4	477	9							
01	23591	X	20704	-0-	-2887	-0-	151	1	20048	3	Y	450	458	0			47
							10	4	495	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	18806	-0-	-3142	-0-	104	1	18407	3	Y	267	256	0			32
							1	4	294	9							
*09	21240	X	17253	-0-	-3987	-0-	135	1	16824	3	Y	257	258	0			31
							11	4	283	9							
*10	21948	X	17237	-0-	-4711	-0-	142	1	16789	3	Y	277	282	0			26
							1	4	305	9							
*11	19200	X	16232	-0-	-2968	-0-	156	1	15698	3	Y	343	335	0			34
							1	4	377	9							
*12	19065	X	16191	-0-	-2874	-0-	131	1	15691	3	Y	334	327	0			41
							2	4	367	9							
01	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	120	1	15945	3	Y	355	361	0			35
							8	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1316	-0-	-699	-0-	16	1	1173	3	Y	115	123	0			10
							127	9									
*09	2340	X	777	-0-	-1563	-0-	13	1	680	3	Y	75	78	0			7
							1	4	83	9							
*10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	51	1	3491	3	Y	393	373	0			27
							6	4	432	9							
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	98	1	3659	3	Y	462	449	0			40
							5	4	508	9							
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	69	1	3196	3	Y	494	502	0			32
							1	4	543	9							
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	189	205	0			16
							208	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	117	1	8802	3	Y	438	444	0			32
							2	4	482	9							
*09	9090	X	8239	-0-	-851	-0-	150	1	7585	3	Y	452	450	0			34
							7	4	497	9							
*10	9393	X	8191	-0-	-1202	-0-	112	1	7547	3	Y	473	475	0			32
							12	4	520	9							
*11	9120	X	7444	-0-	-1676	-0-	180	1	6770	3	Y	440	436	0			36
							10	4	484	9							
*12	9424	X	7190	-0-	-2234	-0-	142	1	6582	3	Y	422	432	0			26
							2	4	464	9							
01	9269	X	7044	-0-	-2225	-0-	210	1	6427	3	Y	369	367	0			28
							1	4	406	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	276	1	5105	3	Y	915	918	0			38
							1007	9									
*09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	216	1	4250	3	Y	663	662	0			39
							729	9									
*10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	380	1	6116	3	Y	969	966	0			42
							1066	9									
*11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	524	1	5864	3	Y	1027	1014	0			55
							1130	9									
*12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	410	1	4171	3	Y	652	666	0			41
							717	9									
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	459	1	4187	3	Y	979	979	0			42
							1077	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	246	1	4563	3	Y	983	990	0			51
							1081	9									
*09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	287	1	5647	3	Y	881	876	0			56
							969	9									
*10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	470	1	7557	3	Y	1268	1264	0			60
							1395	9									
*11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	410	1	4597	3	Y	1011	1004	0			67
							1112	9									
*12	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	314	1	3188	3	Y	825	837	0			55
							908	9									
*01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	531	1	4851	3	Y	1447	1443	0			60
							1592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	190	1	6432	3	Y	574	573	0			12
							3	4	631	9							
*09	7200	X	6098	-0-	-1102	-0-	134	1	5376	3	Y	531	534	0			9
							4	4	584	9							
*10	7440	X	6157	-0-	-1283	-0-	104	1	5400	3	Y	588	588	0			9
							6	4	647	9							
*11	7050	X	5867	-0-	-1183	-0-	119	1	5073	3	Y	612	612	0			9
							2	4	673	9							
*12	7285	X	5414	-0-	-1871	-0-	123	1	4653	3	Y	579	577	0			11
							1	4	637	9							
01	6138	X	5334	-0-	-804	-0-	126	1	4556	3	Y	592	594	0			11
							1	4	651	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	462	1	4303	3	Y	990	981	0			68
							1089	9									
*09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	411	1	3889	3	Y	794	819	0			43
							873	9									
*10	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	395	1	3722	3	Y	783	740	0			86
							861	9									
*11	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	381	1	3142	3	Y	681	725	0			42
							749	9									
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	810	779	0			73
							1	4	891	9							
01	5859	X	3600	-0-	-2259	-0-	308	1	2732	3	Y	508	524	0			57
							1	4	559	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	11080	-0-	-2095	-0-	299	1	10063	3	Y	649	650	0			25
							4	4	714	9							
*09	11970	X	10773	-0-	-1197	-0-	246	1	9891	3	Y	572	577	0			20
							7	4	629	9							
*10	12369	X	10954	-0-	-1415	-0-	193	1	9968	3	Y	711	710	0			21
							11	4	782	9							
*11	11550	X	10527	-0-	-1023	-0-	222	1	9465	3	Y	760	758	0			23
							4	4	836	9							
*12	11904	X	9763	-0-	-2141	-0-	232	1	8795	3	Y	667	664	0			26
							2	4	734	9							
01	11191	X	9896	-0-	-1295	-0-	246	1	8873	3	Y	705	707	0			23
							1	4	776	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	33	1	2628	3	Y	404	405	0			9
							1	4	444	9							
*09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	25	1	2009	3	Y	368	368	0			9
							405	9									
*10	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	43	1	1822	3	Y	329	326	0			12
							6	4	362	9							
*11	3120	X	2007	-0-	-1113	-0-	64	1	1543	3	Y	334	337	0			9
							33	4	367	9							
*12	3224	X	2186	-0-	-1038	-0-	53	1	1793	3	Y	296	296	0			9
							14	4	326	9							
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	65	1	1726	3	Y	350	351	0			9
							19	4	385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	303	1	5617	3	Y	1461	1462	0			73
						1607	9									
*09	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	235	1	4636	3	Y	1006	1006	0			73
						1107	9									
*10	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	419	1	6728	3	Y	1828	1817	0			84
						2011	9									
*11	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	433	1	4845	3	Y	1427	1417	0			94
						1570	9									
*12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	363	1	3693	3	Y	1007	1027	0			74
						1108	9									
*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	259	1	2364	3	Y	1086	1095	0			63
						1195	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

*02	T. A.	5085	-0-	5085	8354	123	1	4429	3	Y	416	125	0	304	1	6
						75	4	458	9							
*03	T. A.	3394	-0-	3394	11748	75	1	3105	3	Y	160	38	0	126	1	2
						38	4	176	9							
*04	T. A.	2874	-0-	2874	14622	88	1	2513	3	Y	246	160	0	87	1	1
						2	4	271	9							
*05	20419 X	5797	-0-	-14622	-0-	241	1	5380	3	Y	153	100	0	53	1	1
						8	4	168	9							
*06	5460 X	3477	-0-	-1983	-0-	181	1	3079	3	Y	191	114	0	78	1	-0-
						7	4	210	9							
*07	6262 X	5329	-0-	-933	-0-	300	1	4830	3	Y	170	169	0	1	1	-0-
						12	4	187	9							
*08	6262 X	5689	-0-	-573	-0-	365	1	5118	3	Y	183	183	0			-0-
						5	4	201	9							
*09	6060 X	5794	-0-	-266	-0-	413	1	5190	3	Y	167	167	0			-0-
						7	4	184	9							
*10	6262 X	1113	-0-	-5149	-0-	154	1	905	3	Y	48	48	0			-0-
						1	4	53	9							
*11	5730 X	4744	-0-	-986	-0-	531	1	3824	3	Y	328	326	0			2
						28	4	361	9							
*12	6262 X	1961	-0-	-4301	-0-	169	1	1199	3	Y	514	510	0			6
						28	4	565	9							
01	DLQ G-10	1444	-0-	1444	1444	77	1	876	3	Y	439	410	0	30	1	5
						8	4	483	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	1871	3	Y	223	238	1			69
						4	4	245	9							
*09	1320 X	938	-0-	-382	-0-	37	1	725	3	Y	159	120	1			108
						1	4	175	9							
*10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
*11	1320 X	1224	-0-	-96	-0-	22	1	936	3	Y	210	199	1			11
						35	4	231	9							
*12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	32	1	2678	3	Y	195	201	1			5
						106	4	215	9							
01	2139 X	1858	-0-	-281	-0-	19	1	1763	3	Y	23	26	1			-0-
						51	4	25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	80	1	498	3	Y	185	169	1			32
							204	9									
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	204	192	1			44
							224	9									
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	Y	257	225	1			76
							283	9									
*11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	248	242	1			82
							273	9									
*12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	Y	336	222	1			196
							370	9									
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	203	365	1			34
							223	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4705	-0-	-348	-0-	386	1	3591	3	Y	662	656	0			46
							728	9									
*09	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	326	1	3081	3	Y	556	572	0			30
							612	9									
*10	5146	X	4085	-0-	-1061	-0-	331	1	3116	3	Y	580	548	0			62
							638	9									
*11	4980	X	3506	-0-	-1474	-0-	323	1	2667	3	Y	469	501	0			30
							516	9									
*12	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	409	1	3662	3	Y	620	595	0			55
							1	4	682	9							
01	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	347	1	3074	3	Y	514	522	0			47
							1	4	565	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	94	1	2464	3	Y	530	529	0			9
							256	4	583	9							
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	160	1	2494	3	Y	610	609	0			10
							322	4	671	9							
*10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	196	1	2919	3	Y	891	887	0			14
							548	4	980	9							
*11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	3	Y	655	659	0			10
							974	4	721	9							
*12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	212	1	3436	3	Y	697	690	0			17
							929	4	767	9							
*01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	265	1	3947	3	Y	757	761	0			13
							1	4	833	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	123	1	3235	3	Y	312	312	0			3
							336	4	343	9							
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	207	1	3237	3	Y	342	342	0			3
							418	4	376	9							
*10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	200	1	2969	3	Y	475	473	0			5
							557	4	523	9							
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	130	1	2196	3	Y	370	372	0			3
							817	4	407	9							
*12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	235	1	3803	3	Y	707	698	0			12
							1028	4	778	9							
*01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	253	1	3758	3	Y	670	674	0			8
							1	4	737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	108	1	8135	3	Y	460	468	0			33
							2	4	506	9							
*09	9210	X	8215	-0-	-995	-0-	148	1	7519	3	Y	492	489	0			36
							7	4	541	9							
*10	9517	X	7536	-0-	-1981	-0-	102	1	6897	3	Y	478	482	0			32
							11	4	526	9							
*11	9210	X	7169	-0-	-2041	-0-	172	1	6473	3	Y	467	461	0			38
							10	4	514	9							
*12	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	169	1	7842	3	Y	637	637	0			38
							3	4	701	9							
01	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	249	1	7642	3	Y	498	499	0			39
							2	4	548	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3576	-0-	-1632	-0-	43	1	3272	3	Y	236	239	0			14
							1	4	260	9							
*09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	83	1	4187	3	Y	258	256	0			16
							4	4	284	9							
*10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	63	1	4248	3	Y	211	216	0			11
							7	4	232	9							
*11	4260	X	3231	-0-	-1029	-0-	80	1	2979	3	Y	153	154	0			10
							4	4	168	9							
*12	4743	X	3798	-0-	-945	-0-	76	1	3525	3	Y	178	180	0			8
							1	4	196	9							
01	4743	X	2242	-0-	-2501	-0-	68	1	2077	3	Y	88	92	0			4
							97	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	354	1	3295	3	Y	575	573	0			47
							633	9									
*09	4110	X	3598	-0-	-512	-0-	296	1	2804	3	Y	453	471	0			29
							498	9									
*10	4402	X	3630	-0-	-772	-0-	286	1	2689	3	Y	595	559	0			65
							655	9									
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	409	1	3373	3	Y	725	754	0			36
							798	9									
*12	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	345	1	3081	3	Y	661	640	0			57
							727	9									
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	380	1	3362	3	Y	603	610	0			50
							1	4	663	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	578	1	8500	3	Y	1098	1103	0			24
							1208	9									
*09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	396	1	8074	3	Y	980	980	0			24
							1078	9									
*10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	400	1	7914	3	Y	989	977	0			36
							1088	9									
*11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	420	1	7455	3	Y	1074	1078	0			32
							1181	9									
*12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	472	1	7272	3	Y	903	903	0			32
							993	9									
*01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	588	1	7643	3	Y	1075	1080	0			28
							1183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	97	1	583	3	Y	186	176	0			21
							205	9									
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	180	182	0			19
							198	9									
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	150	1	927	3	Y	255	230	0			44
							281	9									
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	202	1	1242	3	Y	224	232	0			36
							1	4	246	9							
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	3	Y	198	208	0			26
							2	4	218	9							
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	180	187	0			19
							198	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	294	1	1766	3	Y	484	485	0			53
							532	9									
*09	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	257	1	1586	3	Y	382	396	0			39
							420	9									
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	368	1	2268	3	Y	559	504	0			94
							615	9									
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2258	3	Y	573	579	0			88
							3	4	630	9							
*12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	3	Y	490	516	0			62
							4	4	539	9							
*01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	3	Y	475	489	0			47
							523	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	13080	-0-	-4776	-0-	73	1	12759	3	Y	225	215	0			26
							248	9									
*09	15840	X	12884	-0-	-2956	-0-	100	1	12548	3	Y	206	208	0			24
							9	4	227	9							
*10	16368	X	13601	-0-	-2767	-0-	113	1	13239	3	Y	226	230	0			20
							249	9									
*11	13710	X	11776	-0-	-1934	-0-	114	1	11320	3	Y	311	302	0			29
							342	9									
*12	13485	X	12201	-0-	-1284	-0-	98	1	11770	3	Y	302	295	0			36
							1	4	332	9							
*01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	88	1	11608	3	Y	313	319	0			30
							5	4	344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	3329	-0-	529	529	79	1	2849	3	Y	321	95	0	231	1	5
							48	4	353	9							
*03	1505	N	976	-0-	-529	-0-	20	1	833	3	Y	103	25	0	82	1	1
							10	4	113	9							
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	25	1	724	3	Y	169	110	0	58	1	2
							1	4	186	9							
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	132	1	2933	3	Y	66	43	0	23	1	2
							4	4	73	9							
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2138	3	Y	89	52	0	36	1	3
							5	4	98	9							
*07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	3	Y	83	82	0			4
							5	4	91	9							
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	201	1	2817	3	Y	108	108	0			4
							3	4	119	9							
*09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	119	1	1498	3	Y	102	103	0			3
							2	4	112	9							
*10	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	140	1	818	3	Y	90	90	0			3
							1	4	99	9							
*11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	957	1	6899	3	Y	1209	1203	0			9
							51	4	1330	9							
*12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	409	1	2904	3	Y	605	603	0			11
							68	4	666	9							
01	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	361	1	4132	3	Y	686	639	0	46	1	13
							38	4	755	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

*02	T. A.		2807	-0-	2807	2855	73	1	2608	3	Y	75	22	0	51	1	3
							43	4	83	9							
*03	T. A.		433	-0-	433	3288	9	1	365	3	Y	50	12	0	40	1	1
							4	4	55	9							
*04	T. A.		1330	-0-	1330	4618	36	1	1037	3	Y	233	150	0	81	1	3
							1	4	256	9							
*05	8965	X	4347	-0-	-4618	-0-	183	1	4084	3	Y	67	45	0	25	1	-0-
							6	4	74	9							
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	3	Y	74	44	0	30	1	-0-
							6	4	81	9							
*07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	159	1	2559	3	Y	152	151	0	1	1	-0-
							6	4	167	9							
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	120	1	1687	3	Y	109	109	0			-0-
							2	4	120	9							
*09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	153	1	1914	3	Y	112	112	0			-0-
							2	4	123	9							
*10	1984	X	750	-0-	-1234	-0-	103	1	604	3	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
*11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	523	1	3771	3	Y	383	381	0			2
							28	4	421	9							
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	369	1	2619	3	Y	316	315	0			3
							61	4	348	9							
01	DLQ G-10		625	-0-	625	625	35	1	406	3	Y	164	153	0	12	1	3
							4	4	180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	353	104	0	252	1	4
							69	4	388	9							
*03	4433	X	933	-0-	-3500	-0-	19	1	798	3	Y	96	23	0	77	1	-0-
							10	4	106	9							
*04	3360	X	2509	-0-	-851	-0-	65	1	1835	3	Y	553	356	0	190	1	7
							1	4	608	9							
*05	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	154	1	3428	3	Y	88	60	0	35	1	-0-
							5	4	97	9							
*06	4290	X	1763	-0-	-2527	-0-	92	1	1577	3	Y	82	49	0	33	1	-0-
							4	4	90	9							
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	160	1	2594	3	Y	177	175	0	1	1	1
							7	4	195	9							
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	219	1	3067	3	Y	161	161	0			1
							3	4	177	9							
*09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	242	1	3047	3	Y	174	174	0			1
							4	4	191	9							
*10	2387	X	834	-0-	-1553	-0-	113	1	662	3	Y	53	54	0			-0-
							1	4	58	9							
*11	2310	X	1011	-0-	-1299	-0-	91	1	659	3	Y	233	233	0			-0-
							5	4	256	9							
*12	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	98	1	704	3	Y	246	245	0			1
							17	4	271	9							
01	DLQ	G-10	676	-0-	676	676	43	1	501	3	Y	115	108	0	8	1	-0-
							5	4	127	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

*02	T. A.		4091	-0-	4091	6575	100	1	3590	3	Y	310	91	0	221	1	7
							60	4	341	9							
*03	T. A.		3084	-0-	3084	9659	65	1	2712	3	Y	248	58	0	191	1	6
							34	4	273	9							
*04	T. A.		5758	-0-	5758	15417	177	1	5015	3	Y	512	331	0	177	1	10
							3	4	563	9							
*05	19987	X	4570	-0-	-15417	-0-	181	1	4039	3	Y	313	206	0	109	1	8
							6	4	344	9							
*06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	237	1	4041	3	Y	316	188	0	131	1	5
							10	4	348	9							
*07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	285	1	4587	3	Y	204	203	0	1	1	5
							11	4	224	9							
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	376	1	5272	3	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							
*09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	429	1	5394	3	Y	273	273	0			4
							7	4	300	9							
*10	4712	X	1722	-0-	-2990	-0-	236	1	1389	3	Y	86	87	0			3
							2	4	95	9							
*11	4560	X	659	-0-	-3901	-0-	67	1	486	3	Y	93	93	0			3
							4	4	102	9							
*12	4712	X	1020	-0-	-3692	-0-	93	1	661	3	Y	227	224	0			6
							16	4	250	9							
01	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	1581	100	1	1148	3	Y	293	273	0	20	1	3
							11	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8144	-0-	-1032	-0-	643	1	6875	3	Y	569	589	0			54
							626	9									
*09	9660	X	7652	-0-	-2008	-0-	659	1	6386	3	Y	552	548	0			58
							607	9									
*10	9982	X	7435	-0-	-2547	-0-	666	1	6162	3	Y	552	552	0			58
							607	9									
*11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	313	1	6254	3	Y	528	525	0			61
							581	9									
*12	8184	X	6907	-0-	-1277	-0-	28	1	6306	3	Y	521	509	0			73
							573	9									
01	8184	X	6394	-0-	-1790	-0-	5823	3	571	9	Y	519	526	0			66

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

08	T. A.		1919	-0-	1919	3930	63	1	1160	3	Y	633	636	0			11
							696	9									
*09	5624	X	1694	-0-	-3930	-0-	47	1	933	3	Y	649	644	0			16
							714	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*11	3000	N	3552	-0-	552	552	202	1	2268	3	Y	984	952	0			32
							1082	9									
*12	2516	N	1964	-0-	-552	-0-	125	1	1274	3	Y	514	526	0			20
							565	9									
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	998	3	Y	574	574	0			20
							631	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	121	1	3187	3	Y	759	758	0			13
							331	4	835	9							
*09	3750	X	3258	-0-	-492	-0-	135	1	2111	3	Y	672	672	0			13
							273	4	739	9							
*10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	205	1	3060	3	Y	1013	1009	0			17
							575	4	1114	9							
*11	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	115	1	1937	3	Y	633	637	0			13
							721	4	696	9							
*12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	129	1	2085	3	Y	696	689	0			20
							564	4	766	9							
01	3906	X	2253	-0-	-1653	-0-	107	1	1582	3	Y	513	520	0			13
							564	9									

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

08	12617	X	11711	-0-	-906	-0-	146	1	10982	3	Y	527	532	0			39
							3	4	580	9							
*09	12450	X	10893	-0-	-1557	-0-	200	1	10103	3	Y	528	527	0			40
							9	4	581	9							
*10	12865	X	11894	-0-	-971	-0-	164	1	11068	3	Y	585	585	0			40
							18	4	644	9							
*11	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	314	1	11810	3	Y	657	641	0			56
							17	4	723	9							
*12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	246	1	11422	3	Y	654	667	0			43
							4	4	719	9							
01	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	333	1	10196	3	Y	504	506	0			41
							2	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	113	1	2960	3	Y	265	264	0			4
							307	4	292	9							
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	176	1	2739	3	Y	305	304	0			5
							353	4	336	9							
*10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	170	1	2527	3	Y	357	357	0			5
							474	4	393	9							
*11	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	82	1	1393	3	Y	212	214	0			3
							519	4	233	9							
*12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	127	1	2052	3	Y	395	391	0			7
							555	4	435	9							
01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	146	1	2165	3	Y	438	441	0			5
							482	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	400	1	3723	3	Y	529	526	0			24
							582	9									
*09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	445	1	4211	3	Y	610	616	0			18
							671	9									
*10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	388	1	3653	3	Y	555	526	0			47
							611	9									
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	3561	3	Y	585	608	0			24
							644	9									
*12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	367	1	3283	3	Y	533	515	0			42
							586	9									
01	5518	X	3989	-0-	-1529	-0-	351	1	3105	3	Y	484	489	0			37
							1	4	532	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	787	3	Y	245	245	0			21
							270	9									
*09	2460	N	1177	-0-	-1283	-0-	88	1	835	3	Y	231	239	0			13
							254	9									
*10	2139	N	795	-0-	-1344	-0-	59	1	560	3	Y	160	153	0			20
							176	9									
*11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	88	1	722	3	Y	146	157	0			9
							161	9									
*12	1209	N	879	-0-	-330	-0-	77	1	690	3	Y	102	100	0			11
							112	9									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	109	1	964	3	Y	129	130	0			10
							142	9									

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	5883	-0-	-1340	-0-	73	1	5444	3	Y	332	335	0			26
							1	4	365	9							
*09	6990	X	5636	-0-	-1354	-0-	102	1	5165	3	Y	331	331	0			26
							5	4	364	9							
*10	6851	X	5823	-0-	-1028	-0-	79	1	5350	3	Y	350	351	0			25
							9	4	385	9							
*11	6150	X	4860	-0-	-1290	-0-	117	1	4419	3	Y	288	287	0			26
							7	4	317	9							
*12	5890	X	5258	-0-	-632	-0-	102	1	4746	3	Y	371	373	0			24
							2	4	408	9							
01	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	110	1	3395	3	Y	229	234	0			18
							1	4	252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	386	1	7092	3	Y	1108	1101	0			14
							2	4	1219	9							
*09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	454	1	7718	3	Y	1157	1158	0			13
							5	4	1273	9							
*10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	534	1	8721	3	Y	1502	1498	0			17
							13	4	1652	9							
*11	8370	X	7608	-0-	-762	-0-	362	1	6079	3	Y	1045	1041	0			21
							17	4	1150	9							
*12	8649	X	5365	-0-	-3284	-0-	281	1	4293	3	Y	705	707	0			19
							15	4	776	9							
01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-	330	1	5009	3	Y	859	863	0			14
							12	4	945	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	114	1	5860	3	Y	1178	1177	0			11
							22	4	1296	9							
*09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	114	1	5515	3	Y	1105	1104	0			12
							1	4	1216	9							
*10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	78	1	5150	3	Y	771	771	0			12
							33	4	848	9							
*11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	92	1	3689	3	Y	559	559	0			12
							9	4	615	9							
*12	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	67	1	3135	3	Y	520	519	0			13
							9	4	572	9							
01	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	62	1	2185	3	Y	364	365	0			12
							2	4	400	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8516	-0-	-691	-0-	632	1	6102	3	Y	1610	1607	0			56
							11	4	1771	9							
*09	8370	X	7214	-0-	-1156	-0-	364	1	5332	3	Y	1360	1371	0			45
							22	4	1496	9							
*10	8649	X	5057	-0-	-3592	-0-	297	1	3437	3	Y	1191	1204	0			32
							13	4	1310	9							
*11	8910	X	7971	-0-	-939	-0-	554	1	6358	3	Y	962	967	0			27
							1	4	1058	9							
*12	8525	X	7200	-0-	-1325	-0-	598	1	6058	3	Y	478	472	0			33
							18	4	526	9							
*01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	604	1	5478	3	Y	483	497	0			20
							7	4	531	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	646	1	6244	3	Y	1746	1747	0			57
							11	4	1921	9							
*09	7710	X	7651	-0-	-59	-0-	389	1	5698	3	Y	1401	1415	0			43
							23	4	1541	9							
*10	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	549	1	6339	3	Y	1657	1659	0			41
							24	4	1823	9							
*11	8550	X	7375	-0-	-1175	-0-	450	1	5174	3	Y	1591	1590	0			42
							1	4	1750	9							
*12	8835	X	6679	-0-	-2156	-0-	451	1	4574	3	Y	1491	1436	0			97
							14	4	1640	9							
01	7595	X	6672	-0-	-923	-0-	474	1	4290	3	Y	1730	1764	0			62
							5	4	1903	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	917	1	5831	3	Y	950	938	0			56
							3	4	1045	9							
*09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	743	1	5338	3	Y	910	918	0			48
							8	4	1001	9							
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	750	1	5307	3	Y	826	800	0			74
							13	4	909	9							
*11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	716	1	4468	3	Y	667	686	0			55
							2	4	734	9							
*12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	831	1	5373	3	Y	713	678	0			90
							10	4	784	9							
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	980	1	5504	3	Y	832	857	0			65
							18	4	915	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8897	X	1369	-0-	-7528	-0-	66	1	1089	3	Y	193	191	0			2
							2	4	212	9							
*11	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	517	1	8674	3	Y	1539	1511	0			30
							24	4	1693	9							
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	554	1	8464	3	Y	1433	1426	0			37
							30	4	1576	9							
*01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	483	1	7319	3	Y	1295	1310	0			21
							17	4	1425	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7859	-0-	-1069	-0-	92	1	6974	3	Y	719	740	0			57
							2	4	791	9							
*09	8640	X	7716	-0-	-924	-0-	142	1	7159	3	Y	372	396	0			33
							6	4	409	9							
*10	8680	X	7478	-0-	-1202	-0-	103	1	6942	3	Y	384	388	0			29
							11	4	422	9							
*11	8400	X	6015	-0-	-2385	-0-	147	1	5513	3	Y	315	315	0			29
							8	4	347	9							
*12	8680	X	5670	-0-	-3010	-0-	113	1	5228	3	Y	297	305	0			21
							2	4	327	9							
01	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	220	1	6751	3	Y	560	537	0			44
							2	4	616	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	35	1	2634	3	Y	857	867	0			63
							1	4	943	9							
*09	3960	X	3072	-0-	-888	-0-	51	1	2546	3	Y	430	458	0			35
							2	4	473	9							
*10	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	52	1	3526	3	Y	285	299	0			21
							6	4	314	9							
*11	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	96	1	3604	3	Y	205	208	0			18
							5	4	226	9							
*12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	69	1	3215	3	Y	173	179	0			12
							1	4	190	9							
01	3627	X	1892	-0-	-1735	-0-	57	1	1748	3	Y	79	83	0			8
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	224	1	2684	3	Y	275	305	0			23
						2	4	303	9							
*09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	418	1	2872	3	Y	294	282	0			35
						3	4	323	9							
*10	3472 X	2416	-0-	-1056	-0-	313	1	1840	3	Y	238	246	0			27
						1	4	262	9							
*11	3360 X	2681	-0-	-679	-0-	372	1	1980	3	Y	298	252	0			73
						1	4	328	9							
*12	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	385	1	2339	3	Y	292	342	0			23
						1	4	321	9							
*01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	385	1	2359	3	Y	291	286	0			28
						1	4	320	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	50	1	3935	3	Y	636	636	0			7
						1	4	700	9							
*09	4800 X	4227	-0-	-573	-0-	43	1	3531	3	Y	594	593	0			8
						653	9									
*10	4960 X	3754	-0-	-1206	-0-	70	1	3010	3	Y	604	597	0			15
						10	4	664	9							
*11	4800 X	2574	-0-	-2226	-0-	78	1	1898	3	Y	506	514	0			7
						41	4	557	9							
*12	4960 X	2408	-0-	-2552	-0-	56	1	1916	3	Y	383	385	0			5
						15	4	421	9							
01	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	116	1	3086	3	Y	759	755	0			9
						35	4	835	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	253	1	3018	3	Y	245	281	0			22
						2	4	270	9							
*09	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	390	1	2678	3	Y	237	229	0			30
						2	4	261	9							
*10	3472 X	2851	-0-	-621	-0-	378	1	2230	3	Y	219	222	0			27
						2	4	241	9							
*11	3360 X	2395	-0-	-965	-0-	349	1	1858	3	Y	170	152	0			45
						1	4	187	9							
*12	3472 X	1192	-0-	-2280	-0-	155	1	948	3	Y	80	116	0			9
						1	4	88	9							
01	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	260	1	1594	3	Y	196	187	0			18
						1	4	216	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	238	1	2852	3	Y	364	388	0			29
						2	4	400	9							
*09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	467	1	3211	3	Y	356	343	0			42
						3	4	392	9							
*10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	556	1	3270	3	Y	435	429	0			48
						2	4	479	9							
*11	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	409	1	2176	3	Y	431	372	0			107
						1	4	474	9							
*12	3565 X	3235	-0-	-330	-0-	393	1	2393	3	Y	406	481	0			32
						2	4	447	9							
*01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	343	1	2102	3	Y	393	388	0			37
						1	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	351	-0-	-5539	-0-	10	1	340	3	Y	-0-	13	0			-0-
							1	4									
*09	5700	X	549	-0-	-5151	-0-	11	1	537	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	5890	X	1875	-0-	-4015	-0-	7	1	474	3	Y	1266	1250	0			16
							1	4	1393	9							
*11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	384	380	0			4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	243	0			3

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1019	3	597	9	N	543	543	1			1192
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1083	3	152	9	N	138	357	1			973
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	996	3	194	9	N	176	534	1			615
*05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	954	3	184	9	N	167	336	1			446
*06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	910	3	205	9	N	186	360	1			272
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	659	3	487	9	N	443	546	1			169
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	932	3	358	9	N	325	182	1			312
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	915	3	365	9	N	332	509	1			135
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	960	3	378	9	N	344	169	1			310
*11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	507	3	311	9	N	283	338	1			255
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	289	184	1			360
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	689	3	385	9	N	350	524	1			186

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

08	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	216	1	2573	3	Y	214	246	0			19
							1	4	235	9							
*09	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	338	1	2324	3	Y	191	187	0			23
							2	4	210	9							
*10	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	391	1	2302	3	Y	201	201	0			23
							2	4	221	9							
*11	3480	X	2374	-0-	-1106	-0-	340	1	1812	3	Y	201	174	0			50
							1	4	221	9							
*12	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	345	1	2097	3	Y	227	260	0			17
							1	4	250	9							
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	355	1	2175	3	Y	233	229	0			21
							1	4	256	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

08	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	185	1	1641	3	Y	577	554	0			39
							635	9									
*09	3090	X	2397	-0-	-693	-0-	183	1	1629	3	Y	532	541	0			30
							585	9									
*10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	263	1	2185	3	Y	625	596	0			59
							688	9									
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	383	1	3214	3	Y	501	521	0			39
							551	9									
*12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	298	1	2202	3	Y	420	428	0			31
							462	9									
*01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	3	Y	759	734	0			56
							835	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	8467	-0-	-1670	-0-	47	1	8275	3	Y	132	126	0			14
							145	9									
*09	9810	X	8551	-0-	-1259	-0-	67	1	8328	3	Y	137	136	0			15
							5	4	151	9							
*10	10137	X	7896	-0-	-2241	-0-	65	1	7676	3	Y	141	144	0			12
							155	9									
*11	8790	X	7891	-0-	-899	-0-	76	1	7611	3	Y	185	181	0			16
							204	9									
*12	8835	X	7672	-0-	-1163	-0-	62	1	7414	3	Y	177	173	0			20
							1	4	195	9							
01	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	55	1	7358	3	Y	175	179	0			15
							4	4	193	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	95	1	7159	3	Y	285	290	0			22
							2	4	314	9							
*09	8430	X	7214	-0-	-1216	-0-	133	1	6725	3	Y	318	316	0			24
							6	4	350	9							
*10	8711	X	7195	-0-	-1516	-0-	100	1	6770	3	Y	285	289	0			20
							11	4	314	9							
*11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	208	1	7838	3	Y	348	338	0			30
							12	4	383	9							
*12	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	140	1	6480	3	Y	340	348	0			22
							2	4	374	9							
*01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	233	1	7162	3	Y	317	314	0			26
							2	4	349	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4035	-0-	-1483	-0-	98	1	3265	3	Y	609	617	0			38
							2	4	670	9							
*09	6000	X	2402	-0-	-3598	-0-	21	1	1901	3	Y	436	436	0			38
							480	9									
*10	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	83	1	6367	3	Y	876	864	0			50
							2	4	964	9							
*11	3930	X	2628	-0-	-1302	-0-	32	1	2158	3	Y	398	381	0	32	1	35
							438	9									
*12	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	51	1	3594	3	Y	149	168	0			16
							4	4	164	9							
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	57	1	2992	3	Y	438	434	0			20
							2	4	482	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	276	1	3295	3	Y	346	380	0			28
							2	4	381	9							
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	417	1	2863	3	Y	356	342	0			42
							3	4	392	9							
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	498	1	2934	3	Y	383	382	0			43
							2	4	421	9							
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	544	1	2897	3	Y	358	311	0			90
							2	4	394	9							
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	534	1	3250	3	Y	388	448	0			30
							2	4	427	9							
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	551	1	3380	3	Y	362	358	0			34
							2	4	398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	3777	-0-	3777	8256	57	1	2586	3	Y	1027	523	0	496	1	18
						4	4	1130	9							
*03	T. A.	2368	-0-	2368	10624	29	1	1228	3	Y	1008	313	0	699	1	14
						2	4	1109	9							
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10624					Y	-0-	14	1			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10624					Y	-0-					-0-
*06	10624 X	-0-	-0-	-10624	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	Y	669	477	0	178	1	14
						736	9									
*09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	177	1	4907	3	Y	2554	752	0	1771	1	45
						1	4	2809	9							
*10	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	175	1	4080	3	Y	1307	162	0	1155	1	35
						1438	9									
*11	3000 N	4439	-0-	1439	1439	144	1	3086	3	Y	1099	25	0	1091	1	18
						1209	9									
*12	6751 X	5312	-0-	-1439	-0-	163	1	3333	3	Y	1651	20	0	1607	1	42
						1816	9									
01	7750 X	4257	-0-	-3493	-0-	125	1	2602	3	Y	1391	2	0	1404	1	26
						1530	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	2314	-0-	2314	4341	26	1	1178	3	Y	1007	511	0	485	1	20
						2	4	1108	9							
*03	T. A.	1106	-0-	1106	5447	12	1	521	3	Y	520	164	0	367	1	9
						1	4	572	9							
*04	T. A.	714	-0-	714	6161	18	1	484	3	Y	193	130	0	68	1	4
						212	9									
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6161					Y	-0-	4	1			-0-
*06	7419 X	1258	-0-	-6161	-0-	67	1	846	3	Y	313	7	0	302	1	4
						1	4	344	9							
*07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	365	1	3839	3	Y	2075	1132	0	920	1	27
						2	4	2283	9							
*08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	193	1	3142	3	Y	1231	882	0	350	1	26
						1	4	1354	9							
*09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	116	1	3176	3	Y	1303	385	0	920	1	24
						1433	9									
*10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	130	1	3037	3	Y	1255	154	0	1092	1	33
						1381	9									
*11	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	218	1	4699	3	Y	1378	31	0	1358	1	22
						1516	9									
*12	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	2958	3	Y	1156	14	0	1134	1	30
						1272	9									
01	DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578	109	1	2268	3	Y	1092	1099	1			23
						1201	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	Y	2042	2032	0			30
						4	4	2246	9							
*09	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	859	1	14614	3	Y	1819	1825	0			24
						10	4	2001	9							
*10	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	850	1	13875	3	Y	1736	1738	0			22
						20	4	1910	9							
*11	15120 X	13850	-0-	-1270	-0-	688	1	11543	3	Y	1443	1434	0			31
						32	4	1587	9							
*12	15624 X	14256	-0-	-1368	-0-	777	1	11878	3	Y	1417	1408	0			40
						42	4	1559	9							
01	18755 X	15921	-0-	-2834	-0-	872	1	13207	3	Y	1646	1655	0			29
						31	4	1811	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	887	1	8567	3	Y	1881	1871	0			64
							15	4	2069	9							
*09	10860	X	10622	-0-	-238	-0-	549	1	8046	3	Y	1813	1819	0			58
							33	4	1994	9							
*10	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	561	1	6477	3	Y	1637	1653	0			42
							24	4	1801	9							
*11	10860	X	5966	-0-	-4894	-0-	383	1	4389	3	Y	1085	1097	0			30
							1194	9									
*12	11222	X	6564	-0-	-4658	-0-	463	1	4689	3	Y	1271	1218	0			83
							14	4	1398	9							
01	10695	X	7789	-0-	-2906	-0-	580	1	5260	3	Y	1765	1783	0			65
							7	4	1942	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	7563	-0-	-2202	-0-	526	1	5080	3	Y	1771	1776	0			63
							9	4	1948	9							
*09	9450	X	7695	-0-	-1755	-0-	379	1	5541	3	Y	1594	1604	0			53
							22	4	1753	9							
*10	9765	X	7391	-0-	-2374	-0-	444	1	5121	3	Y	1643	1652	0			44
							19	4	1807	9							
*11	8010	X	6343	-0-	-1667	-0-	379	1	4360	3	Y	1457	1459	0			42
							1	4	1603	9							
*12	7967	X	5252	-0-	-2715	-0-	328	1	3322	3	Y	1447	1391	0			98
							10	4	1592	9							
*01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	465	1	4207	3	Y	2404	2411	0			90
							5	4	2644	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	483	1	4664	3	Y	843	844	0			27
							8	4	927	9							
*09	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	181	1	2660	3	Y	803	806	0			24
							11	4	883	9							
*10	4588	X	3153	-0-	-1435	-0-	190	1	2197	3	Y	689	697	0			16
							8	4	758	9							
*11	4440	X	2173	-0-	-2267	-0-	133	1	1526	3	Y	467	471	0			12
							514	9									
*12	4588	X	2072	-0-	-2516	-0-	141	1	1422	3	Y	459	442	0			29
							4	4	505	9							
01	5797	X	1242	-0-	-4555	-0-	88	1	801	3	Y	320	338	0			12
							1	4	352	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7904	-0-	4804	7386	404	1	7431	3	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
*09	3000	N	7729	-0-	4729	12115	319	1	5435	3	Y	1792	1772	0			21
							4	4	1971	9							
*10	16373	X	4258	-0-	-12115	-0-	154	1	2517	3	Y	1439	1443	0			17
							4	4	1583	9							
*11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	232	1	3894	3	Y	1389	1378	0			28
							11	4	1528	9							
*12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	551	1	8419	3	Y	2040	2014	0			54
							30	4	2244	9							
*01	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	556	1	8420	3	Y	2131	2204	0			35
							20	4	2344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	610	1	6494	3	Y	493	517	0			99
							3	4	542	9							
*09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	542	1	6238	3	Y	518	518	0			99
							570	9									
*10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	437	1	4571	3	Y	470	468	0			101
							517	9									
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	348	1	4211	3	Y	426	441	0			86
							469	9									
*12	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	334	1	3094	3	Y	420	450	0			56
							462	9									
01	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	529	1	4488	3	Y	659	618	0			98
							725	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3309	3	Y	480	497	0			79
							2	4	528	9							
*09	4740	X	2945	-0-	-1795	-0-	196	1	2262	3	Y	443	447	0			75
							487	9									
*10	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	278	1	2910	3	Y	426	421	0			80
							469	9									
*11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	443	1	5365	3	Y	753	738	0			95
							828	9									
*12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	672	1	6225	3	Y	746	778	0			63
							821	9									
01	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	330	1	2806	3	Y	405	404	0			63
							446	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	292	1	5364	3	Y	1612	1604	0			25
							1	4	1773	9							
*09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	300	1	5105	3	Y	1409	1414	0			20
							3	4	1550	9							
*10	7006	X	6123	-0-	-883	-0-	277	1	4535	3	Y	1185	1188	0			17
							7	4	1304	9							
*11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	350	1	5871	3	Y	1527	1511	0			33
							16	4	1680	9							
*12	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	324	1	4951	3	Y	1157	1156	0			34
							17	4	1273	9							
*01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	337	1	5106	3	Y	1211	1221	0			23
							12	4	1332	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	6714	-0-	-2183	-0-	299	1	5487	3	Y	843	842	0			9
							1	4	927	9							
*09	7410	X	4845	-0-	-2565	-0-	230	1	3923	3	Y	626	630	0			5
							3	4	689	9							
*10	9052	X	5346	-0-	-3706	-0-	262	1	4278	3	Y	727	726	0			6
							6	4	800	9							
*11	8730	X	8653	-0-	-77	-0-	413	1	6927	3	Y	1176	1161	0			21
							19	4	1294	9							
*12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	605	1	9250	3	Y	1516	1499	0			38
							33	4	1668	9							
*01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	434	1	6585	3	Y	1206	1225	0			15
							16	4	1327	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	11229	-0-	-6069	-0-	9934	3	1295	9	Y	1177	1172	0			15
*09	14640	X	12145	-0-	-2495	-0-	10881	3	1264	9	Y	1149	1152	0			12
*10	13361	X	11879	-0-	-1482	-0-	11087	3	792	9	Y	720	725	0			7
*11	12840	X	8045	-0-	-4795	-0-	7561	3	484	9	Y	440	439	0			8
*12	12524	X	7929	-0-	-4595	-0-	7321	3	608	9	Y	553	547	0			14
01	11749	X	8552	-0-	-3197	-0-	7697	3	855	9	Y	777	778	0			10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	421	1	1	4	Y	36	20	0			139
							40	9									
*09	3000	N	4302	-0-	1302	1302	138	1	3262	3	Y	784	810	0			113
							40	4	862	9							
*10	3100	N	2282	-0-	-818	484	42	1	1743	3	Y	429	430	0			112
							25	4	472	9							
*11	484	N	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-	2	0			110
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4016	-0-	-758	-0-	259	1	2508	3	Y	1131	1093	0			38
							5	4	1244	9							
*09	3270	X	1107	-0-	-2163	-0-	46	1	682	3	Y	342	368	0			12
							3	4	376	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	498	1	5722	3	Y	3551	3458	0			93
							1	4	3906	9							
*12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	376	1	3818	3	Y	2502	2429	0			166
							12	4	2752	9							
*01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	306	1	2770	3	Y	2246	2327	0			84
							3	4	2471	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	533	1	9778	3	Y	1030	1028	0			13
							2	4	1133	9							
*09	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	597	1	10160	3	Y	1056	1057	0			12
							7	4	1162	9							
*10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	551	1	8996	3	Y	762	766	0			8
							13	4	838	9							
*11	5460	X	2929	-0-	-2531	-0-	153	1	2571	3	Y	180	185	0			3
							7	4	198	9							
*12	5642	X	1563	-0-	-4079	-0-	89	1	1368	3	Y	92	93	0			2
							5	4	101	9							
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	952	X	825	-0-	-127	-0-	66	1	700	3	Y	43	13	0	30	1	-0-
							12	4	47	9							
*03	6727	X	1476	-0-	-5251	-0-	135	1	1315	3	Y	9	2	0	7	1	-0-
							16	4	10	9							
*04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1860	X	767	-0-	-1093	-0-	24	1	346	3	Y	360	359	0			1
							1	4	396	9							
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	Y	552	551	0			2
							1	4	607	9							
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	Y	555	555	0			2
							1	4	611	9							
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	Y	575	575	0			2
							4	4	633	9							
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	913	3	Y	509	506	0			5
							21	4	560	9							
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	3	Y	489	456	0	33	1	6
							10	4	538	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3193	X	265	-0-	-2928	-0-	3	1	216	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
*11	3090	X	1880	-0-	-1210	-0-	32	1	1411	3	Y	397	394	0			3
							437	9									
*12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

08	6386	X	3977	-0-	-2409	-0-	136	1	2501	3	Y	1217	1208	0			15
							1	4	1339	9							
*09	6180	X	5016	-0-	-1164	-0-	202	1	3427	3	Y	1259	1260	0			14
							2	4	1385	9							
*10	5890	X	4408	-0-	-1482	-0-	186	1	3029	3	Y	1081	1084	0			11
							4	4	1189	9							
*11	3840	X	3141	-0-	-699	-0-	129	1	2159	3	Y	770	767	0			14
							6	4	847	9							
*12	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	104	1	1599	3	Y	544	545	0			13
							6	4	598	9							
01	5084	X	2351	-0-	-2733	-0-	106	1	1611	3	Y	573	578	0			9
							4	4	630	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

08	15903	X	12824	-0-	-3079	-0-	622	1	11437	3	Y	693	702	0			8
							3	4	762	9							
*09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	837	1	14243	3	Y	824	824	0			8
							10	4	906	9							
*10	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	973	1	15889	3	Y	924	923	0			9
							23	4	1016	9							
*11	15750	X	9376	-0-	-6374	-0-	496	1	8325	3	Y	484	484	0			9
							23	4	532	9							
*12	16523	X	13713	-0-	-2810	-0-	735	1	11241	3	Y	1543	1513	0			39
							40	4	1697	9							
*01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	701	1	10612	3	Y	1871	1880	0			28
							25	4	2058	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	444	1	8485	3	Y	2000	1912	0	79	1	27
							24	4	2200	9							
*09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	326	1	7945	3	Y	1559	1569	0			17
							62	4	1715	9							
*10	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	311	1	7091	3	Y	1597	1585	0			29
							4	4	1757	9							
*11	9900	X	8372	-0-	-1528	-0-	289	1	6447	3	Y	1466	1473	0			22
							23	4	1613	9							
*12	10230	X	6870	-0-	-3360	-0-	218	1	5225	3	Y	1280	1278	0			24
							19	4	1408	9							
01	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	268	1	6263	3	Y	1531	1539	0			16
							12	4	1684	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	9705	-0-	-5082	-0-	465	1	8544	3	Y	631	626	0			11
							2	4	694	9							
*09	14310	X	6690	-0-	-7620	-0-	336	1	5721	3	Y	572	574	0			9
							4	4	629	9							
*10	11966	X	9878	-0-	-2088	-0-	526	1	8580	3	Y	691	690	0			10
							12	4	760	9							
*11	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	604	1	10133	3	Y	686	680	0			16
							28	4	755	9							
*12	11656	X	7768	-0-	-3888	-0-	446	1	6819	3	Y	435	437	0			14
							24	4	479	9							
01	8060	X	7482	-0-	-578	-0-	430	1	6514	3	Y	475	478	0			11
							15	4	523	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*09	11220	X	2683	-0-	-8537	-0-	132	1	2246	3	Y	275	272	0			3
							2	4	303	9							
*10	8029	X	5347	-0-	-2682	-0-	281	1	4600	3	Y	417	416	0			4
							7	4	459	9							
*11	6060	X	4441	-0-	-1619	-0-	224	1	3775	3	Y	392	389	0			7
							11	4	431	9							
*12	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	159	1	2439	3	Y	359	357	0			9
							9	4	395	9							
01	3472	X	508	-0-	-2964	-0-	27	1	411	3	Y	63	71	0			-0-
							1	4	69	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	570	1	6805	3	Y	1133	1253	0			96
							4	4	1246	9							
*09	6720	X	6156	-0-	-564	-0-	647	1	4443	3	Y	965	943	0			118
							4	4	1062	9							
*10	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	785	1	4622	3	Y	955	963	0			110
							3	4	1051	9							
*11	6720	X	5087	-0-	-1633	-0-	684	1	3645	3	Y	687	617	0			180
							2	4	756	9							
*12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	991	1	6028	3	Y	1068	1169	0			79
							4	4	1175	9							
*01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	873	1	5352	3	Y	1012	996	0			95
							3	4	1113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	724	1	7000	3	Y	1658	1674	0			55
							13	4	1824	9							
*09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	495	1	7239	3	Y	1795	1795	0			55
							29	4	1975	9							
*10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	703	1	8127	3	Y	1999	2006	0			48
							31	4	2199	9							
*11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	578	1	6635	3	Y	1629	1635	0			42
							1	4	1792	9							
*12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	564	1	5717	3	Y	1482	1429	0			95
							17	4	1630	9							
01	8959	X	7000	-0-	-1959	-0-	517	1	4683	3	Y	1631	1667	0			59
							6	4	1794	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	10414	-0-	-1335	-0-	462	1	8488	3	Y	1329	1331	0			16
							2	4	1462	9							
*09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	587	1	9992	3	Y	1731	1728	0			19
							7	4	1904	9							
*10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	693	1	11328	3	Y	2270	2264	0			25
							17	4	2497	9							
*11	11460	X	10351	-0-	-1109	-0-	501	1	8428	3	Y	1271	1271	0			25
							24	4	1398	9							
*12	11842	X	9611	-0-	-2231	-0-	512	1	7837	3	Y	1122	1118	0			29
							28	4	1234	9							
*01	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	637	1	9650	3	Y	1444	1449	0			22
							23	4	1588	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	137	1	1218	3	Y	321	316	0			22
							353	9									
*09	3840	X	2058	-0-	-1782	-0-	162	1	1436	3	Y	418	417	0			23
							460	9									
*10	2108	X	484	-0-	-1624	-0-	38	1	317	3	Y	117	128	0			12
							129	9									
*11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	194	1	1086	3	Y	494	459	0			35
							543	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	688	-0-	-9914	-0-	27	1	494	3	Y	152	150	0			2
							167	9									
*09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	441	1	7214	3	Y	1331	1317	0			14
							11	4	1464	9							
*11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	496	1	8321	3	Y	1229	1220	0			23
							23	4	1352	9							
*12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	488	1	7459	3	Y	1533	1517	0			39
							26	4	1686	9							
*01	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	547	1	8293	3	Y	1727	1739	0			27
							20	4	1900	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850 X	7874	-0-	-2976	-0-	395	1	6663	3	Y	742	737	0			17
						816	9									
*09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	437	1	6852	3	Y	721	724	0			14
						793	9									
*10	7843 X	7047	-0-	-796	-0-	299	1	6104	3	Y	585	585	0			14
						644	9									
*11	7620 X	5327	-0-	-2293	-0-	289	1	4519	3	Y	472	474	0			12
						519	9									
*12	8339 X	4763	-0-	-3576	-0-	200	1	4059	3	Y	443	444	0			11
						17	4	487	9							
01	7998 X	4545	-0-	-3453	-0-	291	1	3669	3	Y	527	527	0			11
						5	4	580	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

08	10292 X	6452	-0-	-3840	-0-	289	1	5301	3	Y	783	785	0			10
						1	4	861	9							
*09	9960 X	5824	-0-	-4136	-0-	280	1	4761	3	Y	709	711	0			8
						3	4	780	9							
*10	8897 X	921	-0-	-7976	-0-	46	1	753	3	Y	110	117	0			1
						1	4	121	9							
*11	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	8246 X	3059	-0-	-5187	-0-	164	1	2504	3	Y	347	338	0			9
						9	4	382	9							
*01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	349	1	5286	3	Y	773	769	0			12
						13	4	850	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

08	10292 X	7315	-0-	-2977	-0-	368	1	6211	3	N	669	664	0			12
						736	9									
*09	8100 X	7042	-0-	-1058	-0-	380	1	5971	3	N	628	632	0			8
						691	9									
*10	7068 X	5285	-0-	-1783	-0-	223	1	4565	3	N	452	453	0			7
						497	9									
*11	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	382	1	5993	3	N	1984	1954	0			37
						1	4	2182	9							
*12	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	3	N	1823	1824	0			36
						21	4	2005	9							
*01	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	478	1	6033	3	N	971	991	0			17
						8	4	1068	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

08	10416 X	8090	-0-	-2326	-0-	419	1	7069	3	N	547	543	0			11
						602	9									
*09	8790 X	7311	-0-	-1479	-0-	394	1	6191	3	N	660	660	0			11
						726	9									
*10	8680 X	7062	-0-	-1618	-0-	299	1	6118	3	N	586	585	0			12
						645	9									
*11	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	511	1	8007	3	N	837	832	0			17
						1	4	921	9							
*12	8091 X	5591	-0-	-2500	-0-	235	1	4763	3	N	521	527	0			11
						20	4	573	9							
01	8091 X	3871	-0-	-4220	-0-	253	1	3186	3	N	389	393	0			7
						4	4	428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	421	1	8033	3	Y	1720	1645	0	68	1	19
							23	4	1892	9							
*09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	296	1	7192	3	Y	1458	1465	0			12
							56	4	1604	9							
*10	9548	X	9452	-0-	-96	-0-	321	1	7326	3	Y	1636	1622	0			26
							5	4	1800	9							
*11	10020	X	9012	-0-	-1008	-0-	317	1	7077	3	Y	1447	1455	0			18
							26	4	1592	9							
*12	10354	X	9060	-0-	-1294	-0-	288	1	6909	3	Y	1670	1661	0			27
							26	4	1837	9							
01	9858	X	8995	-0-	-863	-0-	291	1	6809	3	Y	1711	1723	0			15
							13	4	1882	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	349	1	6722	3	N	1372	1393	0			27
							2	4	1509	9							
*09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	429	1	6908	3	N	1405	1408	0			24
							13	4	1546	9							
*10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	397	1	6590	3	N	1264	1261	0			27
							87	4	1390	9							
*11	7860	X	7415	-0-	-445	-0-	343	1	5673	3	N	1067	1055	0			39
							225	4	1174	9							
*12	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	398	1	5189	3	N	1199	1208	0			30
							127	4	1319	9							
*01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	483	1	5695	3	N	1307	1306	0			29
							70	4	1438	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	4774	-0-	-10385	-0-	96	1	4362	3	Y	287	292	0			23
							316	9									
*09	13620	X	11100	-0-	-2520	-0-	135	1	10283	3	Y	617	619	0			21
							3	4	679	9							
*10	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	34	1	8352	3	Y	549	550	0			20
							41	4	604	9							
*11	9510	X	8830	-0-	-680	-0-	30	1	8042	3	Y	687	685	0			22
							2	4	756	9							
*12	11532	X	9076	-0-	-2456	-0-	25	1	8183	3	Y	787	784	0			25
							2	4	866	9							
*01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	34	1	8824	3	Y	823	784	0	33	1	31
							3	4	905	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		5496	-0-	5496	5496	19	1	5033	3	Y	402	381	0	16	1	5
							2	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	5583	-0-	-11529	-0-	106	1	4814	3	Y	603	634	0			54
							663	9									
*09	16560	X	4530	-0-	-12030	-0-	52	1	3970	3	Y	461	473	0			42
							1	4	507	9							
*10	17112	X	20	-0-	-17092	-0-	18	3	2	9	Y	2	6	0			38
*11	16560	X	106	-0-	-16454	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	0			38
*12	13578	X	2042	-0-	-11536	-0-	6	1	1765	3	Y	246	244	0			40
							271	9									
*01	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	62	1	16161	3	Y	2168	2055	0	86	1	67
							6	4	2385	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	3	Y	431	435	0			10
							3	4	474	9							
*09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	90	1	2239	3	Y	365	364	0			11
							1	4	402	9							
*10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	22	1	1831	3	Y	221	220	0			12
							2	4	243	9							
*11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1088	3	Y	188	189	0			11
							1	4	207	9							
*12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	3	Y	293	293	0			11
							322	9									
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	15	1	1406	3	Y	381	379	0			13
							419	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	8240	-0-	-6113	-0-	171	1	7782	3	Y	261	270	0			19
							287	9									
*09	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	242	1	18301	3	Y	725	726	0			18
							4	4	798	9							
*10	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	72	1	18104	3	Y	901	900	0			19
							90	4	991	9							
*11	13890	X	12057	-0-	-1833	-0-	43	1	11322	3	Y	627	626	0			20
							2	4	690	9							
*12	14353	X	11847	-0-	-2506	-0-	34	1	11063	3	Y	680	677	0			23
							2	4	748	9							
01	20119	X	9913	-0-	-10206	-0-	36	1	9271	3	Y	548	524	0	22	1	24
							3	4	603	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	46	1	2064	3	Y	238	237	0			4
							2	4	262	9							
*09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	3	Y	254	252	0			6
							16	4	279	9							
*10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	3	Y	235	235	0			6
							6	4	259	9							
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	221	222	0			5
							6	4	243	9							
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	169	170	0			4
							2	4	186	9							
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	3	Y	111	112	0			1
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	91	1	4089	3	Y	432	429	0			11
						3	4	475	9							
*09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	90	1	3668	3	Y	372	372	0			11
						28	4	409	9							
*10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	58	1	3601	3	Y	368	368	0			11
						10	4	405	9							
*11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	32	1	3316	3	Y	402	403	0			10
						11	4	442	9							
*12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	3	Y	334	334	0			10
						3	4	367	9							
01	3627 X	3295	-0-	-332	-0-	88	1	2905	3	Y	274	275	0			12
						1	4	301	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

08	11129 X	6772	-0-	-4357	-0-	138	1	6298	3	Y	305	309	0			19
						336	9									
*09	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	139	1	10569	3	Y	399	404	0			14
						3	4	439	9							
*10	11129 X	10308	-0-	-821	-0-	39	1	9755	3	Y	424	424	0			14
						48	4	466	9							
*11	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	37	1	9630	3	Y	475	473	0			16
						2	4	523	9							
*12	11129 X	10312	-0-	-817	-0-	30	1	9669	3	Y	555	552	0			19
						2	4	611	9							
*01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	36	1	9114	3	Y	424	405	0	17	1	21
						3	4	466	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

08	15717 X	5542	-0-	-10175	-0-	110	1	5019	3	Y	375	396	0			33
						413	9									
*09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
*10	15717 X	70	-0-	-15647	-0-	63	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*11	15210 X	225	-0-	-14985	-0-	1	1	206	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
*12	15717 X	23	-0-	-15694	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	T. A.	786	-0-	786	786	3	1	728	3	Y	50	47	0	2	1	2
						55	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

08	12958 X	7556	-0-	-5402	-0-	160	1	7320	3	Y	69	74	0			12
						76	9									
*09	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	228	1	17245	3	Y	548	546	0			14
						4	4	603	9							
*10	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	79	1	19684	3	Y	1114	1110	0			18
						97	4	1225	9							
*11	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	66	1	17404	3	Y	983	981	0			20
						4	4	1081	9							
*12	12958 X	11330	-0-	-1628	-0-	32	1	10296	3	Y	909	906	0			23
						2	4	1000	9							
01	14787 X	8722	-0-	-6065	-0-	31	1	8083	3	Y	550	527	0	22	1	24
						3	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432 X	2401	-0-	-6031	-0-	44	1	2017	3	Y	309	333	0			34
						340	9									
*09	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	171	1	12916	3	Y	1725	1721	0			38
						3	4	1898	9							
*10	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	41	1	10214	3	Y	1420	1423	0			35
						50	4	1562	9							
*11	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	36	1	9558	3	Y	1561	1557	0			39
						2	4	1717	9							
*12	8432 X	1521	-0-	-6911	-0-	4	1	1284	3	Y	212	219	0			32
						233	9									
01	13485 X	12777	-0-	-708	-0-	43	1	11013	3	Y	1561	1480	0	62	1	51
						4	4	1717	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656 X	5069	-0-	-6587	-0-	94	1	4280	3	Y	632	662	0			52
						695	9									
*09	11280 X	1	-0-	-11279	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			36
*10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					36
*11	11280 X	475	-0-	-10805	-0-	2	1	404	3	Y	63	63	0			36
						69	9									
*12	11656 X	3022	-0-	-8634	-0-	7	1	2553	3	Y	419	415	0			40
						1	4	461	9							
01	T. A.	4996	-0-	4996	4996	16	1	4241	3	Y	670	637	0	27	1	46
						2	4	737	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400 X	4648	-0-	-7752	-0-	90	1	4089	3	Y	426	449	0			41
						469	9									
*09	12000 X	259	-0-	-11741	-0-	3	1	233	3	Y	21	31	0			31
						23	9									
*10	12400 X	1656	-0-	-10744	-0-	6	1	1479	3	Y	149	149	0			31
						7	4	164	9							
*11	12000 X	1672	-0-	-10328	-0-	6	1	1484	3	Y	165	164	0			32
						182	9									
*12	12400 X	2367	-0-	-10033	-0-	7	1	2093	3	Y	243	242	0			33
						267	9									
01	T. A.	4043	-0-	4043	4043	14	1	3626	3	Y	365	347	0	15	1	37
						1	4	402	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952 X	2702	-0-	-3250	-0-	47	1	2162	3	Y	448	470	0			36
						493	9									
*09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
*10	5952 X	18	-0-	-5934	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	5760 X	164	-0-	-5596	-0-	1	1	131	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
*12	5952 X	923	-0-	-5029	-0-	2	1	734	3	Y	170	169	0			1
						187	9									
01	T. A.	2709	-0-	2709	2709	9	1	2414	3	Y	259	246	0	10	1	4
						1	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	4866	-0-	-2853	-0-	99	1	4532	3	Y	214	223	0			15
							235	9									
*09	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			10
*10	7719	X	1963	-0-	-5756	-0-	7	1	1861	3	Y	77	76	0			11
							10	4	85	9							
*11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	39	1	10340	3	Y	493	490	0			14
							2	4	542	9							
*12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	655	651	0			18
							2	4	721	9							
*01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	28	1	7386	3	Y	794	757	0	32	1	23
							3	4	873	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	2297	-0-	-11033	-0-	46	1	2112	3	Y	126	138	0			19
							139	9									
*09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	171	1	12900	3	Y	663	662	0			20
							3	4	729	9							
*10	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	73	1	18246	3	Y	1056	1053	0			23
							90	4	1162	9							
*11	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	58	1	15271	3	Y	511	512	0			22
							3	4	562	9							
*12	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	47	1	15143	3	Y	279	280	0			21
							3	4	307	9							
*01	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	57	1	14665	3	Y	1255	1191	0	50	1	35
							5	4	1381	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	2737	-0-	-5044	-0-	54	1	2467	3	Y	196	207	0			16
							216	9									
*09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	7781	X	69	-0-	-7712	-0-	63	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	7530	X	35	-0-	-7495	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1551	-0-	1551	1551	5	1	1413	3	Y	120	114	0	5	1	1
							1	4	132	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	405	1	18458	3	Y	706	704	0			29
							777	9									
*09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	120	1	9105	3	Y	303	317	0			15
							2	4	333	9							
*10	8680	X	8346	-0-	-334	-0-	32	1	7916	3	Y	326	326	0			15
							39	4	359	9							
*11	8400	X	6758	-0-	-1642	-0-	24	1	6353	3	Y	345	344	0			16
							1	4	380	9							
*12	8680	X	6844	-0-	-1836	-0-	20	1	6341	3	Y	438	435	0			19
							1	4	482	9							
01	10633	X	5267	-0-	-5366	-0-	19	1	4904	3	Y	311	297	0	12	1	21
							2	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	460	1	21001	3	Y	914	907	0			26
							1	4	1005	9							
*09	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	183	1	13787	3	Y	761	776	0			11
							3	4	837	9							
*10	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	52	1	12789	3	Y	791	791	0			11
							62	4	870	9							
*11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	43	1	11149	3	Y	759	757	0			13
							2	4	835	9							
*12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	34	1	10921	3	Y	897	893	0			17
							2	4	987	9							
01	15345	X	11644	-0-	-3701	-0-	41	1	10649	3	Y	864	825	0	35	1	21
							4	4	950	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	899	1	16513	3	Y	1824	1813	0			31
							4	4	2006	9							
*09	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	892	1	15168	3	Y	1264	1274	0			21
							10	4	1390	9							
*10	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	943	1	15399	3	Y	1331	1331	0			21
							22	4	1464	9							
*11	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	991	1	16643	3	Y	1505	1490	0			36
							47	4	1656	9							
*12	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	904	1	13815	3	Y	1193	1191	0			38
							49	4	1312	9							
*01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	944	1	14309	3	Y	1321	1330	0			29
							34	4	1453	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	19508	-0-	-1510	-0-	966	1	17731	3	Y	734	731	0			9
							4	4	807	9							
*09	20340	X	19716	-0-	-624	-0-	1048	1	17823	3	Y	757	758	0			8
							12	4	833	9							
*10	20925	X	20255	-0-	-670	-0-	1121	1	18311	3	Y	724	725	0			7
							27	4	796	9							
*11	20220	X	16670	-0-	-3550	-0-	896	1	15043	3	Y	626	622	0			11
							42	4	689	9							
*12	20894	X	16541	-0-	-4353	-0-	965	1	14743	3	Y	710	704	0			17
							52	4	781	9							
01	17112	X	15322	-0-	-1790	-0-	901	1	13648	3	Y	674	681	0			9
							32	4	741	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3512	-0-	-1076	-0-	101	1	2682	3	Y	659	668	0			17
							4	4	725	9							
*09	4440	X	3088	-0-	-1352	-0-	98	1	2447	3	Y	493	492	0			18
							1	4	542	9							
*10	4154	X	3037	-0-	-1117	-0-	30	1	2555	3	Y	408	405	0			21
							3	4	449	9							
*11	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	19	1	2314	3	Y	371	372	0			20
							2	4	408	9							
*12	4526	X	1755	-0-	-2771	-0-	15	1	1468	3	Y	247	252	0			15
							272	9									
*01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	24	1	2244	3	Y	383	381	0			16
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	42	-0-	-6530	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-
*09	6360	X	105	-0-	-6255	-0-	91	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*10	2728	X	161	-0-	-2567	-0-	1	1	141	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	1800	X	142	-0-	-1658	-0-	1	1	120	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	404	1	7419	3	Y	1141	1131	0			14
							2	4	1255	9							
*09	3690	X	3146	-0-	-544	-0-	144	1	2463	3	Y	488	498	0			4
							2	4	537	9							
*10	3813	X	2154	-0-	-1659	-0-	101	1	1644	3	Y	370	371	0			3
							2	4	407	9							
*11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	3900	3	Y	612	604	0			11
							11	4	673	9							
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	3	Y	511	510	0			12
							11	4	562	9							
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	3	Y	418	424	0			7
							7	4	460	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

08	21204	X	12824	-0-	-8380	-0-	33	1	11448	3	Y	1110	1115	0			4
							122	4	1221	9							
*09	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	93	1	20384	3	Y	1394	1392	0			6
							1533	9									
*10	15190	X	8895	-0-	-6295	-0-	40	1	8412	3	Y	403	406	0			3
							443	9									
*11	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	95	1	14929	3	Y	1342	1337	0			8
							1476	9									
*12	21204	X	15997	-0-	-5207	-0-	107	1	14305	3	Y	1441	1436	0			13
							1585	9									
01	14229	X	14196	-0-	-33	-0-	137	1	12636	3	Y	1294	1293	0			14
							1423	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15021 X	15021	-0-	-0-	-0-	37	1	13050	3	Y	1631	1635	0			4
						140	4	1794	9							
*09	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	60	1	13156	3	Y	1154	1155	0			3
						1269	9									
*10	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	65	1	13558	3	Y	1173	1170	0			6
						1290	9									
*11	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	71	1	11210	3	Y	1236	1237	0			5
						1360	9									
*12	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	85	1	11256	3	Y	1378	1373	0			10
						1516	9									
*01	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	118	1	10847	3	Y	1374	1372	0			12
						1511	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21855 X	14873	-0-	-6982	-0-	39	1	13496	3	Y	1085	1091	0			3
						144	4	1194	9							
*09	21150 X	1849	-0-	-19301	-0-	9	1	1840	3	Y	-0-	3	0			-0-
*10	21855 X	8286	-0-	-13569	-0-	27	1	5612	3	Y	2406	2388	0			18
						2647	9									
*11	17220 X	14019	-0-	-3201	-0-	76	1	11929	3	Y	1831	1838	0			11
						2014	9									
*12	17794 X	13934	-0-	-3860	-0-	88	1	11679	3	Y	1970	1963	0			18
						2167	9									
*01	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	136	1	12557	3	Y	2040	2036	0			22
						2244	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-	77	1	27235	3	Y	1785	1791	0			6
						292	4	1964	9							
*09	26610 X	25183	-0-	-1427	-0-	107	1	23489	3	Y	1443	1443	0			6
						1587	9									
*10	27497 X	18906	-0-	-8591	-0-	86	1	17922	3	Y	816	817	0			5
						898	9									
*11	26610 X	18290	-0-	-8320	-0-	108	1	17012	3	Y	1064	1064	0			5
						1170	9									
*12	27497 X	18769	-0-	-8728	-0-	127	1	16936	3	Y	1551	1543	0			13
						1706	9									
*01	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	183	1	16815	3	Y	1522	1520	0			15
						1674	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	186	186	0			-0-
						17	4	205	9							
*09	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	8	1	1801	3	Y	154	154	0			-0-
						169	9									
*10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	23	1	4727	3	Y	361	359	0			2
						397	9									
*11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	14	1	2263	3	Y	265	266	0			1
						292	9									
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	13	1	1675	3	Y	254	253	0			2
						279	9									
01	2046 X	1873	-0-	-173	-0-	17	1	1546	3	Y	282	282	0			2
						310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	48	1	16839	3	Y	703	707	0			3
							180	4	773	9							
*09	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	73	1	16057	3	Y	960	958	0			5
							1056	9									
*10	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	83	1	17153	3	Y	819	817	0			7
							901	9									
*11	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	85	1	13429	3	Y	873	875	0			5
							960	9									
*12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	96	1	12712	3	Y	1096	1091	0			10
							1206	9									
*01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	136	1	12498	3	Y	1152	1150	0			12
							1267	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	71	1	24890	3	Y	1521	1529	0			6
							266	4	1673	9							
*09	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	111	1	24222	3	Y	2405	2399	0			12
							2646	9									
*10	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	117	1	24213	3	Y	1736	1733	0			15
							1910	9									
*11	24900	X	22546	-0-	-2354	-0-	130	1	20375	3	Y	1855	1857	0			13
							2041	9									
*12	25730	X	21595	-0-	-4135	-0-	143	1	19094	3	Y	2144	2135	0			22
							2358	9									
*01	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	203	1	18681	3	Y	2142	2140	0			22
							2356	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	39	1	13571	3	Y	990	994	0			3
							145	4	1089	9							
*09	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	64	1	13891	3	Y	838	838	0			3
							922	9									
*10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	68	1	14036	3	Y	731	729	0			5
							804	9									
*11	14100	X	13308	-0-	-792	-0-	78	1	12271	3	Y	872	873	0			4
							959	9									
*12	14570	X	12849	-0-	-1721	-0-	87	1	11577	3	Y	1077	1073	0			8
							1185	9									
*01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	118	1	10905	3	Y	862	863	0			9
							948	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	17814	-0-	-3359	-0-	46	1	16037	3	Y	1418	1422	0			7
							171	4	1560	9							
*09	20490	X	18311	-0-	-2179	-0-	77	1	16912	3	Y	1202	1202	0			7
							1322	9									
*10	21173	X	17731	-0-	-3442	-0-	80	1	16644	3	Y	915	913	0			9
							1007	9									
*11	17250	X	14878	-0-	-2372	-0-	85	1	13414	3	Y	1254	1253	0			10
							1379	9									
*12	19034	X	16016	-0-	-3018	-0-	107	1	14274	3	Y	1486	1480	0			16
							1635	9									
01	13764	X	13371	-0-	-393	-0-	130	1	11924	3	Y	1197	1199	0			12
							1317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	9745	-0-	-8359	-0-	338	1	8457	3	Y	864	884	1			73
							950	9									
*09	16590	X	7833	-0-	-8757	-0-	341	1	6573	3	Y	835	786	1			122
							919	9									
*10	16244	X	13834	-0-	-2410	-0-	524	1	12337	3	Y	884	892	1			114
							1	4	972	9							
*11	15330	X	14522	-0-	-808	-0-	656	1	12923	3	Y	857	849	1			122
							943	9									
*12	15717	X	12023	-0-	-3694	-0-	582	1	10603	3	Y	762	726	1			158
							838	9									
*01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	507	1	9433	3	Y	649	716	1			92
							2	4	714	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	5790	-0-	-2611	-0-	203	1	5078	3	Y	463	479	1			39
							509	9									
*09	8130	X	7435	-0-	-695	-0-	338	1	6532	3	Y	514	479	1			74
							565	9									
*10	8401	X	7235	-0-	-1166	-0-	271	1	6363	3	Y	546	550	1			70
							601	9									
*11	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	303	1	5963	3	Y	566	556	1			80
							623	9									
*12	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-	310	1	5645	3	Y	494	471	1			103
							543	9									
01	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	301	1	5606	3	Y	408	453	1			58
							1	4	449	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	16306	-0-	-31	-0-	584	1	14585	3	Y	1034	1071	1			94
							1137	9									
*09	15810	X	15679	-0-	-131	-0-	718	1	13862	3	Y	998	939	1			153
							1	4	1098	9							
*10	15841	X	14479	-0-	-1362	-0-	527	1	12423	3	Y	1389	1361	1			181
							1	4	1528	9							
*11	15810	X	12327	-0-	-3483	-0-	534	1	10509	3	Y	1167	1172	1			176
							1284	9									
*12	16337	X	14455	-0-	-1882	-0-	677	1	12322	3	Y	1324	1225	1			275
							1456	9									
*01	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	535	1	9948	3	Y	881	1018	1			139
							2	4	969	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	6515	-0-	-1731	-0-	238	1	5939	3	Y	307	318	1			21
							338	9									
*09	7950	X	6204	-0-	-1746	-0-	289	1	5581	3	Y	304	286	1			39
							334	9									
*10	8215	X	5316	-0-	-2899	-0-	204	1	4797	3	Y	286	293	1			32
							315	9									
*11	6360	X	5104	-0-	-1256	-0-	226	1	4452	3	Y	387	371	1			48
							426	9									
*12	6541	X	4419	-0-	-2122	-0-	211	1	3847	3	Y	328	313	1			63
							361	9									
01	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	224	1	4162	3	Y	324	347	1			39
							1	4	356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	1	-0-	-16832	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			12
*09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	12	1	3126	3	Y	189	188	0			1
							16	4	208	9							
*11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	48	1	12734	3	Y	685	681	0			5
							3	4	754	9							
*12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	29	1	9545	3	Y	549	548	0			6
							2	4	604	9							
*01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	32	1	8389	3	Y	666	634	0	27	1	12
							3	4	733	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23994	X	18961	-0-	-5033	-0-	47	1	16501	3	Y	2034	2040	0			9
							176	4	2237	9							
*09	23220	X	17938	-0-	-5282	-0-	73	1	15987	3	Y	1707	1706	0			10
							1878	9									
*10	21948	X	18639	-0-	-3309	-0-	81	1	16909	3	Y	1499	1495	0			14
							1649	9									
*11	18330	X	17664	-0-	-666	-0-	99	1	15509	3	Y	1869	1869	0			14
							2056	9									
*12	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	128	1	16993	3	Y	2627	2614	0			27
							2890	9									
*01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	200	1	18402	3	Y	2672	2668	0			31
							2939	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21328	X	18723	-0-	-2605	-0-	47	1	16672	3	Y	1659	1664	0			6
							179	4	1825	9							
*09	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	74	1	16079	3	Y	1344	1344	0			6
							1478	9									
*10	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	78	1	16168	3	Y	1071	1069	0			8
							1178	9									
*11	20100	X	14326	-0-	-5774	-0-	84	1	13143	3	Y	999	1001	0			6
							1099	9									
*12	19871	X	17071	-0-	-2800	-0-	113	1	15008	3	Y	1773	1763	0			16
							1950	9									
*01	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	172	1	15862	3	Y	1838	1835	0			19
							2022	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	64	1	2884	3	Y	657	654	0			16
							2	4	723	9							
*09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	76	1	3075	3	Y	673	669	0			20
							23	4	740	9							
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	42	1	2586	3	Y	539	543	0			16
							7	4	593	9							
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	23	1	2364	3	Y	509	513	0			12
							8	4	560	9							
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	41	1	2448	3	Y	510	508	0			14
							2	4	561	9							
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	Y	417	418	0			14
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

08	14322	X	10811	-0-	-3511	-0-	206	1	9308	3	Y	1172	1161	0			32
							8	4	1289	9							
*09	13860	X	10040	-0-	-3820	-0-	214	1	8665	3	Y	996	995	0			33
							65	4	1096	9							
*10	14322	X	7709	-0-	-6613	-0-	106	1	6574	3	Y	919	920	0			32
							18	4	1011	9							
*11	12810	X	6623	-0-	-6187	-0-	54	1	5597	3	Y	866	873	0			25
							19	4	953	9							
*12	10447	X	6827	-0-	-3620	-0-	95	1	5698	3	Y	935	930	0			30
							5	4	1029	9							
01	6975	X	5176	-0-	-1799	-0-	128	1	4233	3	Y	740	743	0			25
							1	4	814	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

08	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	819	1	15042	3	Y	638	636	0			9
							3	4	702	9							
*09	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	945	1	16072	3	Y	682	683	0			8
							11	4	750	9							
*10	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	957	1	15642	3	Y	685	686	0			7
							23	4	754	9							
*11	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	941	1	15793	3	Y	732	726	0			13
							44	4	805	9							
*12	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	897	1	13711	3	Y	646	643	0			16
							48	4	711	9							
*01	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	866	1	13115	3	Y	610	617	0			9
							31	4	671	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	80	1	3622	3	Y	520	515	0			16
							3	4	572	9							
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	83	1	3369	3	Y	356	358	0			14
							25	4	392	9							
*10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	55	1	3373	3	Y	392	390	0			16
							9	4	431	9							
*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	27	1	2848	3	Y	334	338	0			12
							10	4	367	9							
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	53	1	3134	3	Y	374	372	0			14
							2	4	411	9							
01	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	73	1	2437	3	Y	264	266	0			13
							1	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	56	1	28255	3	Y	4950	4977	0			62
							11	4	5445	9							
*09	25140	X	21463	-0-	-3677	-0-	32	1	18123	3	Y	3006	3024	0			44
							1	4	3307	9							
*10	25978	X	11980	-0-	-13998	-0-	14	1	8994	3	Y	2702	2689	0			57
							2972	9									
*11	25140	X	12531	-0-	-12609	-0-	130	1	9722	3	Y	2412	2420	0			49
							26	4	2653	9							
*12	25978	X	19241	-0-	-6737	-0-	46	1	16676	3	Y	2281	2285	0			45
							10	4	2509	9							
01	25885	X	12940	-0-	-12945	-0-	69	1	10980	3	Y	1666	1660	0			51
							58	4	1833	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37231	X	33118	-0-	-4113	-0-	635	1	28636	3	Y	3475	3458	0			85
							24	4	3823	9							
*09	36030	X	28493	-0-	-7537	-0-	608	1	24611	3	Y	2808	2809	0			84
							185	4	3089	9							
*10	37014	X	27554	-0-	-9460	-0-	388	1	23972	3	Y	2845	2842	0			87
							64	4	3130	9							
*11	33750	X	25523	-0-	-8227	-0-	214	1	22355	3	Y	2615	2637	0			65
							77	4	2877	9							
*12	29605	X	23725	-0-	-5880	-0-	347	1	20776	3	Y	2350	2348	0			67
							17	4	2585	9							
01	25947	X	23837	-0-	-2110	-0-	625	1	20658	3	Y	2317	2309	0			75
							5	4	2549	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38254	X	35565	-0-	-2689	-0-	694	1	31268	3	Y	3252	3235	0			79
							26	4	3577	9							
*09	37020	X	32391	-0-	-4629	-0-	704	1	28467	3	Y	2734	2732	0			81
							213	4	3007	9							
*10	38254	X	32641	-0-	-5613	-0-	468	1	28866	3	Y	2936	2927	0			90
							77	4	3230	9							
*11	36090	X	33802	-0-	-2288	-0-	286	1	29915	3	Y	3180	3191	0			79
							103	4	3498	9							
*12	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	511	1	30600	3	Y	2876	2872	0			83
							25	4	3164	9							
*01	34489	X	34489	-0-	-0-	-0-	928	1	30655	3	Y	2635	2632	0			86
							7	4	2899	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32767	X	31463	-0-	-1304	-0-	595	1	26817	3	Y	3662	3645	0			92
							23	4	4028	9							
*09	31710	X	29593	-0-	-2117	-0-	623	1	25202	3	Y	3254	3246	0			100
							189	4	3579	9							
*10	32767	X	29093	-0-	-3674	-0-	406	1	25066	3	Y	3231	3229	0			102
							67	4	3554	9							
*11	31710	X	26085	-0-	-5625	-0-	218	1	22777	3	Y	2738	2769	0			71
							78	4	3012	9							
*12	30752	X	24135	-0-	-6617	-0-	352	1	21071	3	Y	2450	2448	0			73
							17	4	2695	9							
01	24242	X	23613	-0-	-629	-0-	617	1	20366	3	Y	2387	2379	0			82
							4	4	2626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47279	X	47279	-0-	-0-	-0-	894	1	39657	3	Y	6057	5973	0	102	1	112
							65	4	6663	9							
*09	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	792	1	35435	3	Y	5631	5628	0			115
							42	4	6194	9							
*10	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	651	1	29534	3	Y	5204	5223	0			96
							15	4	5724	9							
*11	31500	X	31298	-0-	-202	-0-	401	1	25773	3	Y	4566	4557	0			105
							101	4	5023	9							
*12	32947	X	32947	-0-	-0-	-0-	612	1	27133	3	Y	4652	4633	0			124
							85	4	5117	9							
*01	41585	X	41585	-0-	-0-	-0-	913	1	34704	3	Y	5340	5324	0			140
							94	4	5874	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41047	X	41047	-0-	-0-	-0-	776	1	34475	3	Y	5217	5147	0	87	1	95
							57	4	5739	9							
*09	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	659	1	29447	3	Y	4661	4662	0			94
							34	4	5127	9							
*10	32852	X	32852	-0-	-0-	-0-	603	1	27334	3	Y	4456	4469	0			81
							13	4	4902	9							
*11	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	379	1	24437	3	Y	3398	3402	0			77
							97	4	3738	9							
*12	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	539	1	23855	3	Y	3512	3497	0			92
							74	4	3863	9							
01	29109	X	26325	-0-	-2784	-0-	587	1	22283	3	Y	3086	3098	0			80
							60	4	3395	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	850	1	37751	3	Y	3752	3695	0	63	1	69
							62	4	4127	9							
*09	38214	X	38214	-0-	-0-	-0-	753	1	33670	3	Y	3410	3409	0			70
							40	4	3751	9							
*10	37588	X	37588	-0-	-0-	-0-	728	1	32996	3	Y	3498	3503	0			65
							16	4	3848	9							
*11	33540	X	32686	-0-	-854	-0-	448	1	28773	3	Y	3047	3041	0			71
							113	4	3352	9							
*12	34658	X	32754	-0-	-1904	-0-	645	1	28624	3	Y	3086	3074	0			83
							90	4	3395	9							
01	32395	X	32157	-0-	-238	-0-	744	1	28217	3	Y	2837	2845	0			75
							75	4	3121	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43179	X	43179	-0-	-0-	-0-	866	1	38441	3	Y	3463	3415	0	58	1	66
							63	4	3809	9							
*09	38610	X	37465	-0-	-1145	-0-	741	1	33147	3	Y	3216	3214	0			68
							39	4	3538	9							
*10	39897	X	36067	-0-	-3830	-0-	694	1	31466	3	Y	3538	3538	0			68
							15	4	3892	9							
*11	38610	X	32533	-0-	-6077	-0-	440	1	28297	3	Y	3349	3337	0			80
							112	4	3684	9							
*12	39897	X	32285	-0-	-7612	-0-	629	1	27846	3	Y	3385	3371	0			94
							86	4	3724	9							
01	32891	X	24375	-0-	-8516	-0-	564	1	21429	3	Y	2113	2147	0			60
							58	4	2324	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	405	1	7737	3	Y	1891	1812	0	75	1	23
							22	4	2080	9							
*09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	323	1	7855	3	Y	1600	1608	0			15
							61	4	1760	9							
*10	10943	X	8442	-0-	-2501	-0-	276	1	6300	3	Y	1693	1680	0			28
							4	4	1862	9							
*11	10680	X	9481	-0-	-1199	-0-	331	1	7392	3	Y	1574	1581	0			21
							27	4	1731	9							
*12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	357	1	8573	3	Y	2103	2090	0			34
							32	4	2313	9							
*01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	321	1	7506	3	Y	1821	1839	0			17
							14	4	2003	9							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41617	X	41617	-0-	-0-	-0-	793	1	35208	3	Y	5053	4984	0	85	1	94
							58	4	5558	9							
*09	38087	X	38087	-0-	-0-	-0-	720	1	32213	3	Y	4651	4649	0			96
							38	4	5116	9							
*10	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	694	1	31446	3	Y	5060	5061	0			95
							15	4	5566	9							
*11	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	443	1	28522	3	Y	5047	5024	0			118
							113	4	5552	9							
*12	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	659	1	29200	3	Y	3795	3809	0			104
							91	4	4175	9							
01	30256	X	17723	-0-	-12533	-0-	403	1	15280	3	Y	1817	1871	0			50
							41	4	1999	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	8	1	1858	3	Y	106	118	0			19
							117	9									
*09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	1	1	642	3	Y	63	63	0			19
							2	4	69	9							
*10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	16	18	0			17
							18	9									
*11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					17
*12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					17
							1	4									
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	10353	-0-	-2295	-0-	38	1	9837	3	Y	433	436	0			15
							2	4	476	9							
09	13080	X	9088	-0-	-3992	-0-	20	1	8616	3	Y	388	388	0			15
							25	4	427	9							
10	13516	X	9302	-0-	-4214	-0-	42	1	8738	3	Y	460	458	0			17
							16	4	506	9							
11	10020	X	6048	-0-	-3972	-0-	42	1	5440	3	Y	495	492	0			20
							21	4	545	9							
12	10354	X	7188	-0-	-3166	-0-	63	1	6557	3	Y	486	482	0			24
							33	4	535	9							
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	11494	-0-	-2797	-0-	42	1	10843	3	Y	552	557	0			20
							2	4	607	9							
09	13560	X	8020	-0-	-5540	-0-	17	1	7414	3	Y	516	515	0			21
							21	4	568	9							
10	13361	X	6924	-0-	-6437	-0-	30	1	6280	3	Y	548	547	0			22
							11	4	603	9							
11	11280	X	6191	-0-	-5089	-0-	42	1	5440	3	Y	625	620	0			27
							21	4	688	9							
12	11501	X	7089	-0-	-4412	-0-	62	1	6332	3	Y	603	598	0			32
							32	4	663	9							
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53816	X	6211	-0-	-47605	-0-	23	1	5879	3	Y	280	282	0			8
							1	4	308	9							
09	7500	X	5744	-0-	-1756	-0-	12	1	5440	3	Y	251	251	0			8
							16	4	276	9							
10	7750	X	5635	-0-	-2115	-0-	26	1	5337	3	Y	239	238	0			9
							9	4	263	9							
11	7500	X	4752	-0-	-2748	-0-	34	1	4495	3	Y	186	186	0			9
							18	4	205	9							
12	6789	X	4201	-0-	-2588	-0-	39	1	3957	3	Y	168	166	0			11
							20	4	185	9							
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61690	X	17897	-0-	-43793	-0-	66	1	17148	3	Y	617	622	0			19
							4	4	679	9							
09	59700	X	14363	-0-	-45337	-0-	31	1	13541	3	Y	684	682	0			21
							39	4	752	9							
10	16027	X	12838	-0-	-3189	-0-	57	1	11824	3	Y	851	848	0			24
							21	4	936	9							
11	17310	X	10880	-0-	-6430	-0-	78	1	10203	3	Y	508	508	0			24
							40	4	559	9							
12	17887	X	10110	-0-	-7777	-0-	90	1	9322	3	Y	592	586	0			30
							47	4	651	9							
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	12304	-0-	-9675	-0-	43	1	11182	3	Y	979	985	0			26
							2	4	1077	9							
09	18090	X	11533	-0-	-6557	-0-	24	1	10491	3	Y	898	896	0			28
							30	4	988	9							
10	18569	X	11107	-0-	-7462	-0-	49	1	10044	3	Y	906	905	0			29
							17	4	997	9							
11	13140	X	9317	-0-	-3823	-0-	64	1	8312	3	Y	826	821	0			34
							32	4	909	9							
12	13578	X	10730	-0-	-2848	-0-	91	1	9379	3	Y	1102	1090	0			46
							48	4	1212	9							
01	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54963 X	9041	-0-	-45922	-0-	32	1	8398	3	Y	554	564	0			29
						2	4	609	9							
09	53190 X	10189	-0-	-43001	-0-	21	1	9130	3	Y	920	915	0			34
						26	4	1012	9							
10	18538 X	13683	-0-	-4855	-0-	62	1	12835	3	Y	694	695	0			33
						23	4	763	9							
11	15420 X	11859	-0-	-3561	-0-	84	1	10941	3	Y	719	714	0			38
						43	4	791	9							
12	14911 X	9718	-0-	-5193	-0-	88	1	9078	3	Y	460	459	0			39
						46	4	506	9							
01	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60202 X	10606	-0-	-49596	-0-	40	1	10277	3	Y	261	265	0			15
						2	4	287	9							
09	58260 X	10293	-0-	-47967	-0-	23	1	9950	3	Y	265	265	0			15
						28	4	292	9							
10	12214 X	7746	-0-	-4468	-0-	37	1	7514	3	Y	165	166	0			14
						13	4	182	9							
11	11700 X	7012	-0-	-4688	-0-	51	1	6715	3	Y	199	197	0			16
						27	4	219	9							
12	10602 X	6832	-0-	-3770	-0-	62	1	6424	3	Y	285	282	0			19
						32	4	314	9							
01	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786 X	15642	-0-	-3144	-0-	54	1	13951	3	Y	1485	1505	0			66
						3	4	1634	9							
09	18180 X	14516	-0-	-3664	-0-	29	1	12924	3	Y	1386	1384	0			68
						38	4	1525	9							
10	18786 X	12686	-0-	-6100	-0-	54	1	11213	3	Y	1272	1271	0			69
						20	4	1399	9							
11	17460 X	17081	-0-	-379	-0-	116	1	15166	3	Y	1581	1568	0			82
						60	4	1739	9							
12	17546 X	15654	-0-	-1892	-0-	139	1	14317	3	Y	1024	1021	0			85
						72	4	1126	9							
01	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	10858	-0-	10858	10858	354	1	8256	3	Y	2030	2050	0			19
							15	4	2233	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

08	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	84	1	21865	3	Y	3023	3053	0			105
							5	4	3325	9							
09	23130	X	22922	-0-	-208	-0-	45	1	19911	3	Y	2644	2641	0			108
							58	4	2908	9							
10	23901	X	23239	-0-	-662	-0-	98	1	20220	3	Y	2623	2620	0			111
							36	4	2885	9							
11	23130	X	21552	-0-	-1578	-0-	135	1	17638	3	Y	3373	3343	0			141
							69	4	3710	9							
12	23901	X	22087	-0-	-1814	-0-	171	1	17656	3	Y	3791	3756	0			176
							90	4	4170	9							
01	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

08	50809	X	9809	-0-	-41000	-0-	30	1	7871	3	Y	1733	1729	0			24
							2	4	1906	9							
09	49170	X	7164	-0-	-42006	-0-	13	1	5852	3	Y	1165	1166	0			23
							17	4	1282	9							
10	10261	X	7685	-0-	-2576	-0-	28	1	5825	3	Y	1655	1648	0			30
							11	4	1821	9							
11	9960	X	6603	-0-	-3357	-0-	44	1	5698	3	Y	763	767	0			26
							22	4	839	9							
12	9796	X	7822	-0-	-1974	-0-	63	1	6495	3	Y	1119	1106	0			39
							33	4	1231	9							
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

08	56513	X	307	-0-	-56206	-0-	1	1	305	3	Y	1	7	0			15
							1	9									
09	54690	X	34	-0-	-54656	-0-	34	3			Y	-0-					15
*10	15345	X	158	-0-	-15187	-0-	1	1	157	3	Y	-0-	15	1			-0-
*11	10440	X	12	-0-	-10428	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	10788	X	152	-0-	-10636	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

08	32784	X	32784	-0-	-0-	-0-	419	1	25511	3	Y	6189	6191	0			143
							46	4	6808	9							
*09	31230	X	30421	-0-	-809	-0-	403	1	23830	3	Y	5604	5602	0			145
							24	4	6164	9							
*10	32271	X	29781	-0-	-2490	-0-	1013	1	22823	3	Y	5391	4366	0	1003	1	166
							15	4	5930	9							
*11	31230	X	26622	-0-	-4608	-0-	975	1	20447	3	Y	4709	4398	0	359	1	118
							20	4	5180	9							
*12	32271	X	26176	-0-	-6095	-0-	1956	1	19774	3	Y	4038	4041	0			115
							4	4	4442	9							
01	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

08	29202 X	27453	-0-	-1749	-0-	21682	3	39	4	Y	5211	5214	0			121
						5732	9									
*09	28260 X	24048	-0-	-4212	-0-	18866	3	19	4	Y	4694	4694	0			121
						5163	9									
*10	29202 X	23093	-0-	-6109	-0-	18266	3	12	4	Y	4377	3548	0	815	1	135
						4815	9									
*11	28260 X	22134	-0-	-6126	-0-	17420	3	17	4	Y	4270	3974	0	324	1	107
						4697	9									
*12	29202 X	20259	-0-	-8943	-0-	15833	3	3	4	Y	4021	4013	0			115
						4423	9									
01	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

08	27249 X	20023	-0-	-7226	-0-	66	1	17103	3	Y	2591	2587	0			67
						4	4	2850	9							
*09	26370 X	11049	-0-	-15321	-0-	20	1	8988	3	Y	1832	1834	0			65
						26	4	2015	9							
*10	27249 X	10507	-0-	-16742	-0-	41	1	8461	3	Y	1809	1806	0			68
						15	4	1990	9							
*11	19440 X	8908	-0-	-10532	-0-	53	1	6921	3	Y	1734	1724	0			78
						27	4	1907	9							
*12	20088 X	7292	-0-	-12796	-0-	56	1	5827	3	Y	1254	1249	0			83
						30	4	1379	9							
01	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

08	49290 X	11146	-0-	-38144	-0-	41	1	10439	3	Y	604	609	0			19
						2	4	664	9							
*09	47700 X	9744	-0-	-37956	-0-	21	1	9164	3	Y	484	484	0			19
						27	4	532	9							
*10	49290 X	9733	-0-	-39557	-0-	45	1	9176	3	Y	451	451	0			19
						16	4	496	9							
*11	13500 X	7518	-0-	-5982	-0-	54	1	6960	3	Y	434	431	0			22
						27	4	477	9							
*12	11191 X	6923	-0-	-4268	-0-	62	1	6458	3	Y	336	334	0			24
						33	4	370	9							
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43369	X	40375	-0-	-2994	-0-	70	1	34865	3	Y	4934	4973	0			72
							13	4	5427	9							
*09	41970	X	31695	-0-	-10275	-0-	49	1	28047	3	Y	3270	3287	0			55
							2	4	3597	9							
*10	43369	X	27460	-0-	-15909	-0-	38	1	24410	3	Y	2737	2725	0			67
							1	4	3011	9							
*11	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	286	1	21546	3	Y	2889	2895	0			61
							59	4	3178	9							
*12	43369	X	20322	-0-	-23047	-0-	50	1	17829	3	Y	2212	2220	0			53
							10	4	2433	9							
01	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

*02	0		45265	-0-	45265	301414	35462	3	237	4	Y	8696	8666	0			188
							9566	9									
*03	0		41859	-0-	41859	343273	31913	3	550	4	Y	8542	8479	0	47	1	204
							9396	9									
*04	0		39566	-0-	39566	382839	33771	3	39	4	Y	5233	5313	0			124
							5756	9									
*05	422437	X	39598	-0-	-382839	-0-	32369	3	6	4	Y	6566	5993	0	499	1	198
							7223	9									
*06	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	28089	3	46	4	Y	5991	6042	0			147
							6590	9									
*07	34906	X	31745	-0-	-3161	-0-	25726	3	23	4	Y	5451	5476	0			122
							5996	9									
*08	34906	X	31070	-0-	-3836	-0-	25290	3	45	4	Y	5214	5215	0			121
							5735	9									
*09	33780	X	29099	-0-	-4681	-0-	23901	3	24	4	Y	4704	4704	0			121
							5174	9									
*10	34906	X	29352	-0-	-5554	-0-	24672	3	16	4	Y	4240	3440	0	791	1	130
							4664	9									
*11	33780	X	27925	-0-	-5855	-0-	23449	3	23	4	Y	4048	3769	0	307	1	102
							4453	9									
*12	34906	X	25155	-0-	-9751	-0-	21231	3	4	4	Y	3564	3564	0			102
							3920	9									
01	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		13	-0-	13	14	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	T. A.		168	-0-	168	182	6	1	131	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
*04	T. A.		13	-0-	13	195	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	T. A.		14	-0-	14	209	12	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	220	X	11	-0-	-209	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	31	X	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3	2	0			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	0			2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	3	Y	85	84	0			1
							2	4	94	9							
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	3	Y	84	83	0			2
							1	4	92	9							
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
*08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	37	1	858	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	962	3	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	917	3	Y	89	89	0			1
							98	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	89	88	0			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	90	1	2437	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
*03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	99	1	2658	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
*04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	93	1	2423	3	Y	160	159	0			6
							9	4	176	9							
*05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	95	1	2347	3	Y	175	175	0			6
							10	4	193	9							
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2428	3	Y	169	168	0			7
							8	4	186	9							
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	109	1	2509	3	Y	168	168	0			7
							9	4	185	9							
*08	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	104	1	2329	3	Y	145	145	0			7
							4	4	160	9							
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	3	Y	144	143	0			8
							4	4	158	9							
10	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	109	1	2201	3	Y	151	152	0			7
							4	4	166	9							
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	143	144	0			6
							4	4	157	9							
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	142	143	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	43	-0-	43	43	1	1	41	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14B2	EXT	39	-0-	39	82	1	1	37	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	14B2	EXT	66	-0-	66	148	3	1	62	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148					Y	1	1	0			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		528	-0-	528	528	21	1	497	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	T. A.		96	-0-	96	624	6	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	14B2	EXT	58	-0-	58	682	2	1	55	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	T. A.		113	-0-	113	795	6	1	106	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	795					Y	1	1	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	795					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7364	X	7015	-0-	-349	-0-	237	1	6435	3	Y	296	297	0			3
							17	4	326	9							
*03	7967	X	7569	-0-	-398	-0-	259	1	6934	3	Y	323	324	0			2
							21	4	355	9							
*04	7710	X	7396	-0-	-314	-0-	261	1	6769	3	Y	311	311	0			2
							24	4	342	9							
*05	7874	X	7516	-0-	-358	-0-	276	1	6863	3	Y	321	323	0			-0-
							24	4	353	9							
*06	7530	X	7070	-0-	-460	-0-	273	1	6550	3	Y	206	206	0			-0-
							20	4	227	9							
*07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	293	1	6780	3	Y	134	134	0			-0-
							25	4	147	9							
*08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	293	1	6683	3	Y	131	131	0			-0-
							14	4	144	9							
09	6870	X	6795	-0-	-75	-0-	305	1	6342	3	Y	120	120	0			-0-
							16	4	132	9							
10	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	320	1	6515	3	Y	120	119	0			1
							13	4	132	9							
*11	6870	X	6691	-0-	-179	-0-	304	1	6239	3	Y	125	123	0			3
							10	4	138	9							
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	123	123	0			3
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

*02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	139	1	3736	3	Y	235	235	0			8
						11	4	259	9							
*03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	143	1	3855	3	Y	246	247	0			7
						13	4	271	9							
*04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	132	1	3422	3	Y	300	299	0			8
						13	4	330	9							
*05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	143	1	3561	3	Y	320	322	0			6
						13	4	352	9							
*06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	3	Y	259	260	0			5
						12	4	285	9							
*07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	3803	3	Y	219	219	0			5
						13	4	241	9							
*08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	162	1	3703	3	Y	219	219	0			5
						9	4	241	9							
09	3930 X	3664	-0-	-266	-0-	156	1	3267	3	Y	212	212	0			5
						8	4	233	9							
10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	168	1	3415	3	Y	202	203	0			4
						6	4	222	9							
*11	3930 X	3881	-0-	-49	-0-	170	1	3491	3	Y	195	195	0			4
						5	4	215	9							
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	194	194	0			4
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

*02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	126	1	3431	3	Y	174	173	0			8
						10	4	191	9							
*03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	141	1	3768	3	Y	193	193	0			8
						12	4	212	9							
*04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	142	1	3658	3	Y	186	185	0			9
						14	4	205	9							
*05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	151	1	3751	3	Y	193	193	0			9
						14	4	212	9							
*06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	3	Y	159	160	0			8
						12	4	175	9							
*07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	3879	3	Y	162	162	0			8
						14	4	178	9							
*08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	169	1	3857	3	Y	163	163	0			8
						9	4	179	9							
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	178	1	3681	3	Y	37	39	0			6
						9	4	41	9							
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	184	1	3760	3	Y	44	43	0			7
						7	4	48	9							
*11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	175	1	3590	3	Y	120	120	0			7
						5	4	132	9							
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	120	120	0			7
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	279	-0-	279	292	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	4	-0-	4	296	4	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
10	296 X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

*02	3472 X	3090	-0-	-382	-0-	104	1	2832	3	Y	133	133	0			5
						8	4	146	9							
*03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	130	129	0			6
						9	4	143	9							
*04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2661	3	Y	94	94	0			6
						10	4	103	9							
*05	3410 X	2962	-0-	-448	-0-	110	1	2736	3	Y	95	95	0			6
						11	4	105	9							
*06	3300 X	2803	-0-	-497	-0-	109	1	2580	3	Y	96	96	0			6
						8	4	106	9							
*07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	3	Y	94	94	0			6
						9	4	103	9							
*08	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	130	1	2975	3	Y	102	102	0			6
						6	4	112	9							
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	142	1	2973	3	Y	123	123	0			6
						8	4	135	9							
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2914	3	Y	129	129	0			6
						6	4	142	9							
*11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	3	Y	121	121	0			6
						5	4	133	9							
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	120	120	0			6
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

*02	T. A.	1210	-0-	1210	2507	42	1	1135	3	Y	28	28	0			-0-
						2	4	31	9							
*03	T. A.	1281	-0-	1281	3788	43	1	1181	3	Y	50	50	0			-0-
						2	4	55	9							
*04	T. A.	1198	-0-	1198	4986	42	1	1102	3	Y	47	47	0			-0-
						2	4	52	9							
*05	T. A.	1259	-0-	1259	6245	47	1	1154	3	Y	50	50	0			-0-
						3	4	55	9							
*06	7455 X	1210	-0-	-6245	-0-	46	1	1101	3	Y	55	55	0			-0-
						2	4	61	9							
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	61	61	0			-0-
						1	4	67	9							
*08	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	47	1	1110	3	Y	68	67	0			1
						75	9									
*09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	63	63	0			1
						2	4	69	9							
*10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	51	1	1052	3	Y	67	67	0			1
						1	4	74	9							
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	3	Y	57	57	0			1
						63	9									
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	3	Y	56	56	0			1
						2	4	62	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	993	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	40	1	953	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	990	N	955	-0-	-35	-0-	39	1	915	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	837	N	813	-0-	-24	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	3	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

*02	4508	X	4417	-0-	-91	-0-	154	1	4177	3	Y	68	69	0			5
							11	4	75	9							
*03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	178	1	4788	3	Y	189	188	0			6
							16	4	208	9							
*04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	173	1	4462	3	Y	201	200	0			7
							16	4	221	9							
*05	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	180	1	4474	3	Y	205	205	0			7
							15	4	226	9							
*06	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	176	1	4223	3	Y	195	195	0			7
							13	4	215	9							
*07	T. A.		3886	-0-	3886	3886	152	1	3540	3	Y	165	166	0			6
							12	4	182	9							
*08	T. A.		4742	-0-	4742	8628	189	1	4320	3	Y	204	202	0			8
							9	4	224	9							
09	T. A.		4316	-0-	4316	12944	189	1	3918	3	Y	181	181	0			8
							10	4	199	9							
*10	17396	X	4452	-0-	-12944	-0-	198	1	4041	3	Y	186	186	0			8
							8	4	205	9							
*11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	210	1	4307	3	Y	256	254	0			10
							7	4	282	9							
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	254	254	0			10
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	876	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	39	1	801	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	27	27	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	330	329	0			5
							2	4	363	9							
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	212	213	0			4
							2	4	233	9							
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	38	1	997	3	Y	172	171	0			5
							2	4	189	9							
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	40	1	986	3	Y	202	202	0			5
							2	4	222	9							
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	207	208	0			4
							1	4	228	9							
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	Y	209	208	0			5
							230	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	258	257	0			6
							1	4	284	9							
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	234	234	0			6
							1	4	257	9							
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	Y	226	226	0			6
							249	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	225	225	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	899	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	970	3	Y	71	70	0			3
							2	4	78	9							
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	921	3	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
*05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	40	1	955	3	Y	70	71	0			2
							2	4	77	9							
*06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	38	1	905	3	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	44	1	894	3	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	Y	47	46	0			2
							52	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	47	47	0			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5320	X	4999	-0-	-321	-0-	173	1	4711	3	Y	93	93	0			2
							13	4	102	9							
*03	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	190	1	5112	3	Y	102	101	0			3
							16	4	112	9							
*04	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	186	1	4809	3	Y	95	94	0			4
							17	4	105	9							
*05	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	201	1	5009	3	Y	100	101	0			3
							17	4	110	9							
*06	5370	X	1169	-0-	-4201	-0-	46	1	1097	3	Y	22	23	0			2
							2	4	24	9							
*07	5239	X	795	-0-	-4444	-0-	32	1	745	3	Y	15	15	0			2
							1	4	17	9							
*08	5239	X	1092	-0-	-4147	-0-	45	1	1024	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
09	5070	X	181	-0-	-4889	-0-	8	1	169	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
10	5239	X	399	-0-	-4840	-0-	18	1	372	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
*11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	1972	3	Y	81	80	0			4
							4	4	89	9							
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	80	81	0			3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	113	1	3039	3	Y	97	98	0			8
						8	4	107	9							
*03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	123	1	3333	3	Y	120	120	0			8
						10	4	132	9							
*04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	124	124	0			8
						13	4	136	9							
*05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	135	1	3347	3	Y	178	177	0			9
						13	4	196	9							
*06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	133	1	3173	3	Y	184	184	0			9
						10	4	202	9							
*07	3503 X	3468	-0-	-35	-0-	135	1	3121	3	Y	182	182	0			9
						12	4	200	9							
*08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	141	1	3221	3	Y	284	283	0			10
						7	4	312	9							
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	143	1	2991	3	Y	304	303	0			11
						8	4	334	9							
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	3	Y	311	310	0			12
						6	4	342	9							
*11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	151	1	3088	3	Y	289	288	0			13
						5	4	318	9							
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	287	287	0			13
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4676 X	4335	-0-	-341	-0-	145	1	3926	3	Y	230	229	0			4
						11	4	253	9							
*03	5177 X	4747	-0-	-430	-0-	161	1	4339	3	Y	211	212	0			3
						15	4	232	9							
*04	4770 X	4453	-0-	-317	-0-	155	1	4045	3	Y	216	216	0			3
						15	4	238	9							
*05	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	169	1	4170	3	Y	231	231	0			3
						15	4	254	9							
*06	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	166	1	3982	3	Y	219	219	0			3
						13	4	241	9							
*07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	175	1	4058	3	Y	225	225	0			3
						15	4	248	9							
*08	4464 X	4422	-0-	-42	-0-	175	1	3992	3	Y	224	224	0			3
						9	4	246	9							
09	4320 X	3517	-0-	-803	-0-	152	1	3156	3	Y	183	183	0			3
						8	4	201	9							
10	4464 X	3373	-0-	-1091	-0-	149	1	3024	3	Y	176	175	0			4
						6	4	194	9							
*11	4320 X	3345	-0-	-975	-0-	148	1	3037	3	Y	141	141	0			4
						5	4	155	9							
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	140	141	0			3
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2045	3	Y	29	28	0			1
							6	4	32	9							
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	76	1	1953	3	Y	27	26	0			2
							6	4	30	9							
*05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	77	1	1925	3	Y	28	28	0			2
							6	4	31	9							
*06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	73	1	1787	3	Y	26	26	0			2
							5	4	29	9							
*07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	79	1	1847	3	Y	27	27	0			2
							7	4	30	9							
*08	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	78	1	1794	3	Y	26	27	0			1
							4	4	29	9							
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1679	3	Y	26	25	0			2
							4	4	29	9							
10	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	78	1	1598	3	Y	25	24	0			3
							3	4	28	9							
*11	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	73	1	1521	3	Y	24	25	0			2
							2	4	26	9							
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	24	24	0			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	63	1	1696	3	Y	169	169	0			11
							3	4	186	9							
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	3	Y	203	203	0			11
							5	4	223	9							
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	Y	364	362	0			13
							6	4	400	9							
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	1845	3	Y	382	384	0			11
							5	4	420	9							
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	3	Y	364	363	0			12
							5	4	400	9							
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	77	1	1746	3	Y	341	340	0			13
							6	4	375	9							
*08	3100	N	3290	-0-	190	190	114	1	2609	3	Y	512	509	0			16
							4	4	563	9							
*09	2193	N	2003	-0-	-190	-0-	77	1	1571	3	Y	319	321	0			14
							4	4	351	9							
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	316	315	0			15
							3	4	348	9							
*11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	3	Y	372	370	0			17
							4	4	409	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	369	369	0			17
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4695	X	3371	-0-	-1324	-0-	114	1	3092	3	Y	142	142	0			4
							9	4	156	9							
*03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	166	166	0			4
							10	4	183	9							
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	127	1	3268	3	Y	206	204	0			6
							13	4	227	9							
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	138	1	3448	3	Y	206	206	0			6
							13	4	227	9							
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	138	1	3334	3	Y	195	196	0			5
							11	4	215	9							
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	145	1	3402	3	Y	215	215	0			5
							12	4	237	9							
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	149	1	3374	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	9							
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	3203	3	Y	207	207	0			6
							8	4	228	9							
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	159	1	3218	3	Y	218	217	0			7
							6	4	240	9							
*11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	147	1	3010	3	Y	248	246	0			9
							5	4	273	9							
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	246	245	0			10
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	37	1	1001	3	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	879	3	Y	34	34	0			-0-
							2	4	37	9							
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	44	44	0			-0-
							3	4	48	9							
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	3	Y	55	55	0			-0-
							4	4	61	9							
*08	3100	N	3113	-0-	13	13	125	1	2861	3	Y	111	110	0			1
							5	4	122	9							
*09	1427	N	1414	-0-	-13	-0-	62	1	1293	3	Y	50	51	0			-0-
							4	4	55	9							
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	115	114	0			1
							127	9									
*12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	3	Y	114	114	0			1
							5	4	125	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	69	68	0			2
							1	4	76	9							
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
*05	651	N	339	-0-	-312	-0-	11	1	296	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
*06	630	N	360	-0-	-270	-0-	14	1	312	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
*07	341	N	318	-0-	-23	-0-	11	1	277	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
*08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	260	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	30	30	0			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2195	3	Y	47	46	0			6
							5	4	52	9							
*03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	3	Y	52	52	0			6
							7	4	57	9							
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	87	1	2258	3	Y	48	48	0			6
							9	4	53	9							
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	90	1	2254	3	Y	50	50	0			6
							8	4	55	9							
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	86	1	2080	3	Y	46	46	0			6
							5	4	51	9							
*07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	90	1	2075	3	Y	46	46	0			6
							9	4	51	9							
*08	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	87	1	1993	3	Y	45	45	0			6
							4	4	50	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	3	Y	47	47	0			6
							4	4	52	9							
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	96	1	1957	3	Y	46	47	0			5
							4	4	51	9							
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2028	3	Y	47	46	0			6
							4	4	52	9							
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	46	46	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	76	1	2040	3	Y	55	56	0			12
							5	4	61	9							
*03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2602	3	Y	72	71	0			13
							8	4	79	9							
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	3	Y	89	88	0			14
							13	4	98	9							
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	99	1	2455	3	Y	68	68	0			14
							11	4	75	9							
*06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	77	1	1854	3	Y	51	51	0			14
							5	4	56	9							
*07	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	62	1	1433	3	Y	40	41	0			13
							4	4	44	9							
*08	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	60	1	1388	3	Y	40	40	0			13
							2	4	44	9							
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	3	Y	48	48	0			13
							4	4	53	9							
10	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	73	1	1491	3	Y	44	45	0			12
							2	4	48	9							
*11	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	56	1	1144	3	Y	48	48	0			12
							53	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	48	48	0			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4704	X	4309	-0-	-395	-0-	151	1	4101	3	Y	42	42	0			-0-
							11	4	46	9							
*03	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	166	1	4429	3	Y	46	46	0			-0-
							15	4	51	9							
*04	4890	X	4446	-0-	-444	-0-	163	1	4220	3	Y	43	43	0			-0-
							16	4	47	9							
*05	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	180	1	4491	3	Y	47	47	0			-0-
							15	4	52	9							
*06	4620	X	4426	-0-	-194	-0-	174	1	4191	3	Y	44	44	0			-0-
							13	4	48	9							
*07	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	184	1	4279	3	Y	46	46	0			-0-
							15	4	51	9							
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	194	1	4389	3	Y	47	47	0			-0-
							9	4	52	9							
*09	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	194	1	4014	3	Y	45	45	0			-0-
							11	4	50	9							
*10	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	197	1	4023	3	Y	45	45	0			-0-
							8	4	50	9							
*11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	194	1	3973	3	Y	46	46	0			-0-
							5	4	51	9							
*12	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	199	1	3966	3	Y	46	46	0			-0-
							7	4	51	9							
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
*03	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	14B2	EXT	31	-0-	31	31	25	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	30	-0-	30	61	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	91	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	14B2	EXT	34	-0-	34	125	27	3	7	9	Y	6	5	0			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	5	5	0			1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1876	N	1778	-0-	-98	-0-	64	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1850	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	68	1	1785	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1940	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	73	1	1774	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1840	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*08	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	77	1	1776	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1569	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
10	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	82	1	1655	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	63	1	1703	3	Y	29	29	0			4
							3	4	32	9							
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	66	1	1782	3	Y	30	30	0			4
							5	4	33	9							
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	3	Y	27	27	0			4
							6	4	30	9							
*05	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	69	1	1699	3	Y	29	29	0			4
							5	4	32	9							
*06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	68	1	1620	3	Y	29	29	0			4
							5	4	32	9							
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1785	3	Y	26	27	0			3
							6	4	29	9							
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	74	1	1702	3	Y	25	25	0			3
							4	4	28	9							
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	28	28	0			3
							4	4	31	9							
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	3	Y	39	40	0			2
							4	4	43	9							
*11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	75	1	1539	3	Y	49	49	0			2
							3	4	54	9							
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	49	48	0			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	210	1	5687	3	Y	213	214	0			3
							17	4	234	9							
*03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	228	1	6125	3	Y	233	233	0			3
							19	4	256	9							
*04	6300	X	4714	-0-	-1586	-0-	169	1	4347	3	Y	165	164	0			4
							16	4	182	9							
*05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	257	1	6408	3	Y	245	245	0			4
							21	4	270	9							
*06	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	240	1	5771	3	Y	149	150	0			3
							19	4	164	9							
*07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	261	1	6096	3	Y	77	78	0			2
							21	4	85	9							
*08	6324	X	6252	-0-	-72	-0-	258	1	5904	3	Y	70	70	0			2
							13	4	77	9							
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	278	1	5761	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
10	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	289	1	5891	3	Y	61	61	0			2
							12	4	67	9							
*11	6120	X	5932	-0-	-188	-0-	273	1	5577	3	Y	65	65	0			2
							10	4	72	9							
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	64	64	0			2
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	77	1	2083	3	Y	133	132	0			7
							5	4	146	9							
*03	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-	43	1	1144	3	Y	79	80	0			6
							2	4	87	9							
*04	2640	X	947	-0-	-1693	-0-	33	1	850	3	Y	56	57	0			5
							2	4	62	9							
*05	4154	X	906	-0-	-3248	-0-	33	1	812	3	Y	54	54	0			5
							2	4	59	9							
*06	2490	X	1086	-0-	-1404	-0-	40	1	964	3	Y	74	73	0			6
							1	4	81	9							
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	68	68	0			6
							1	4	75	9							
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	77	76	0			7
							85	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	59	60	0			6
							1	4	65	9							
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
*11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	45	1	913	3	Y	61	61	0			6
							67	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	61	61	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	96	1	2615	3	Y	177	177	0			8
							8	4	195	9							
*03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	110	1	2985	3	Y	190	189	0			9
							9	4	209	9							
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	120	1	3098	3	Y	191	191	0			9
							13	4	210	9							
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	123	1	3060	3	Y	193	192	0			10
							13	4	212	9							
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	3	Y	200	199	0			11
							11	4	220	9							
*07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	143	1	3337	3	Y	259	259	0			11
							12	4	285	9							
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	144	1	3295	3	Y	191	191	0			11
							7	4	210	9							
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3120	3	Y	182	182	0			11
							8	4	200	9							
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	197	198	0			10
							6	4	217	9							
*11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	3	Y	194	193	0			11
							5	4	213	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	193	193	0			11
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
*05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	35	1	890	3	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	830	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	58	57	0			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	111	1	3001	3	Y	290	291	0			10
							8	4	319	9							
*03	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	123	1	3313	3	Y	205	205	0			10
							10	4	226	9							
*04	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	125	1	3241	3	Y	189	189	0			10
							13	4	208	9							
*05	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	132	1	3287	3	Y	171	170	0			11
							13	4	188	9							
*06	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	129	1	3109	3	Y	162	163	0			10
							10	4	178	9							
*07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3221	3	Y	172	172	0			10
							12	4	189	9							
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	149	1	3356	3	Y	195	193	0			12
							7	4	215	9							
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	192	192	0			12
							8	4	211	9							
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	3	Y	198	198	0			12
							6	4	218	9							
*11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	152	1	3111	3	Y	196	195	0			13
							5	4	216	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	194	195	0			12
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4032	X	3854	-0-	-178	-0-	129	1	3484	3	Y	210	211	0			12
							10	4	231	9							
*03	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	139	1	3731	3	Y	202	202	0			12
							11	4	222	9							
*04	4020	X	3532	-0-	-488	-0-	125	1	3238	3	Y	142	140	0			14
							13	4	156	9							
*05	4278	X	3745	-0-	-533	-0-	136	1	3390	3	Y	187	186	0			15
							13	4	206	9							
*06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	128	1	3067	3	Y	175	175	0			15
							10	4	193	9							
*07	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	130	1	3031	3	Y	174	175	0			14
							10	4	191	9							
*08	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	133	1	3039	3	Y	176	176	0			14
							6	4	194	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	156	1	3263	3	Y	196	195	0			15
							8	4	216	9							
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	149	1	3040	3	Y	183	183	0			15
							6	4	201	9							
*11	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	131	1	2696	3	Y	167	167	0			15
							5	4	184	9							
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	166	166	0			15
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3504	3	Y	129	128	0			1
							10	4	142	9							
*03	1333	X	719	-0-	-614	-0-	26	1	661	3	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
*07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4144	X	4061	-0-	-83	-0-	141	1	3826	3	Y	75	75	0			8
							11	4	83	9							
*03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	155	1	4167	3	Y	83	84	0			7
							13	4	91	9							
*04	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	153	1	3953	3	Y	78	76	0			9
							15	4	86	9							
*05	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	160	1	3965	3	Y	77	77	0			9
							15	4	85	9							
*06	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	153	1	3683	3	Y	60	59	0			10
							12	4	66	9							
*07	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	156	1	3611	3	Y	60	59	0			11
							13	4	66	9							
*08	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	161	1	3652	3	Y	61	62	0			10
							8	4	67	9							
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	162	1	3354	3	Y	61	61	0			10
							8	4	67	9							
10	4278	X	3520	-0-	-758	-0-	162	1	3288	3	Y	58	57	0			11
							6	4	64	9							
*11	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	155	1	3168	3	Y	72	72	0			11
							5	4	79	9							
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	71	71	0			11
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	87	1	2382	3	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							
*03	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	93	1	2532	3	Y	156	155	0			5
							7	4	172	9							
*04	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	98	1	2547	3	Y	141	140	0			6
							10	4	155	9							
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	111	1	2778	3	Y	157	157	0			6
							11	4	173	9							
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	Y	130	130	0			6
							9	4	143	9							
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	3	Y	136	135	0			7
							9	4	150	9							
*08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	119	1	2725	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2557	3	Y	147	147	0			8
							6	4	162	9							
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2591	3	Y	148	148	0			8
							6	4	163	9							
*11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	3	Y	151	151	0			8
							5	4	166	9							
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	150	150	0			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

*02	1876 X	983	-0-	-893	-0-	34	1	936	3	Y	11	10	0			8
						1	4	12	9							
*03	1891 X	1029	-0-	-862	-0-	35	1	980	3	Y	11	11	0			8
						2	4	12	9							
*04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	10	10	0			8
						2	4	11	9							
*05	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	Y	45	45	0			8
						3	4	50	9							
*06	1080 X	870	-0-	-210	-0-	33	1	795	3	Y	37	36	0			9
						1	4	41	9							
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	43	43	0			9
						1	4	47	9							
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	48	48	0			9
						53	9									
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	49	49	0			9
						2	4	54	9							
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	3	Y	18	17	0			10
						1	4	20	9							
*11	990 N	630	-0-	-360	-0-	29	1	589	3	Y	11	10	0			11
						12	9									
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11	10	0			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

*02	5264 X	4960	-0-	-304	-0-	164	1	4478	3	Y	279	278	0			9
						11	4	307	9							
*03	5456 X	5432	-0-	-24	-0-	178	1	4792	3	Y	405	404	0			10
						16	4	446	9							
*04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	3	Y	385	386	0			9
						17	4	424	9							
*05	5487 X	5299	-0-	-188	-0-	192	1	4787	3	Y	276	277	0			8
						16	4	304	9							
*06	5310 X	5069	-0-	-241	-0-	189	1	4530	3	Y	306	306	0			8
						13	4	337	9							
*07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	196	1	4565	3	Y	316	315	0			9
						16	4	348	9							
*08	4991 X	4879	-0-	-112	-0-	190	1	4350	3	Y	300	300	0			9
						9	4	330	9							
09	4830 X	4474	-0-	-356	-0-	192	1	3986	3	Y	260	260	0			9
						10	4	286	9							
10	4991 X	4806	-0-	-185	-0-	211	1	4290	3	Y	270	270	0			9
						8	4	297	9							
*11	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	204	1	4179	3	Y	255	254	0			10
						7	4	281	9							
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	253	253	0			10
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	147	1	3986	3	Y	67	68	0			1
							11	4	74	9							
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	159	1	4276	3	Y	73	73	0			1
							15	4	80	9							
*04	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	155	1	4057	3	Y	68	68	0			1
							15	4	75	9							
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	187	1	4641	3	Y	33	34	0			-0-
							16	4	36	9							
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	181	1	4346	3	Y	46	46	0			-0-
							13	4	51	9							
*07	4309	X	2427	-0-	-1882	-0-	98	1	2281	3	Y	35	35	0			-0-
							9	4	39	9							
*08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	243	1	5583	3	Y	72	71	0			1
							12	4	79	9							
*09	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	179	1	3701	3	Y	18	19	0			-0-
							9	4	20	9							
*10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	211	1	4276	3	Y	123	122	0			1
							8	4	135	9							
*11	4170	X	3801	-0-	-369	-0-	174	1	3574	3	Y	44	45	0			-0-
							5	4	48	9							
*12	4309	X	2837	-0-	-1472	-0-	133	1	2650	3	Y	45	45	0			-0-
							4	4	50	9							
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	258	1	6986	3	Y	411	411	0			3
							19	4	452	9							
*03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	284	1	7657	3	Y	458	458	0			3
							24	4	504	9							
*04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	280	1	7282	3	Y	414	414	0			3
							25	4	455	9							
*05	8525	X	8396	-0-	-129	-0-	305	1	7614	3	Y	407	407	0			3
							29	4	448	9							
*06	8250	X	8006	-0-	-244	-0-	302	1	7257	3	Y	385	385	0			3
							23	4	424	9							
*07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	319	1	7432	3	Y	426	425	0			4
							25	4	469	9							
*08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	317	1	7244	3	Y	415	415	0			4
							14	4	457	9							
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	328	1	6820	3	Y	392	391	0			5
							16	4	431	9							
10	7843	X	7740	-0-	-103	-0-	342	1	6981	3	Y	367	367	0			5
							13	4	404	9							
*11	7590	X	7358	-0-	-232	-0-	324	1	6660	3	Y	331	331	0			5
							10	4	364	9							
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	329	329	0			5
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	56	1	1406	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1592	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	1116	N	930	-0-	-186	-0-	43	1	885	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5460	X	4627	-0-	-833	-0-	162	1	4373	3	Y	74	74	0			2
							11	4	81	9							
*03	6045	X	5068	-0-	-977	-0-	177	1	4785	3	Y	82	82	0			2
							16	4	90	9							
*04	5850	X	4819	-0-	-1031	-0-	176	1	4541	3	Y	77	76	0			3
							17	4	85	9							
*05	6045	X	4969	-0-	-1076	-0-	184	1	4583	3	Y	169	168	0			4
							16	4	186	9							
*06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	188	1	4516	3	Y	185	186	0			3
							13	4	204	9							
*07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	3	Y	205	206	0			2
							16	4	226	9							
*08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	202	1	4574	3	Y	216	216	0			2
							9	4	238	9							
09	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	186	1	3855	3	Y	170	170	0			2
							10	4	187	9							
*10	4805	X	163	-0-	-4642	-0-	8	1	151	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	143	142	0			1
							7	4	157	9							
*12	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	213	1	4239	3	Y	142	142	0			1
							7	4	156	9							
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	76	1	1959	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	87	1	2152	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	84	1	2015	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	83	1	1902	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	93	1	1905	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

*02	11340	X	11116	-0-	-224	-0-	382	1	10343	3	Y	330	331	0			2
							28	4	363	9							
*03	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	445	1	11949	3	Y	386	385	0			3
							36	4	425	9							
*04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	421	1	10884	3	Y	339	339	0			3
							39	4	373	9							
*05	12307	X	11695	-0-	-612	-0-	435	1	10849	3	Y	339	339	0			3
							38	4	373	9							
*06	12450	X	9751	-0-	-2699	-0-	377	1	9038	3	Y	279	280	0			2
							29	4	307	9							
*07	12865	X	10192	-0-	-2673	-0-	405	1	9423	3	Y	302	302	0			2
							32	4	332	9							
*08	12865	X	11523	-0-	-1342	-0-	468	1	10669	3	Y	331	330	0			3
							22	4	364	9							
*09	11700	X	11202	-0-	-498	-0-	497	1	10317	3	Y	330	330	0			3
							25	4	363	9							
*10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	663	1	13491	3	Y	510	508	0			5
							28	4	561	9							
*11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	516	1	10549	3	Y	405	406	0			4
							17	4	446	9							
*12	11563	X	11222	-0-	-341	-0-	515	1	10247	3	Y	403	403	0			4
							17	4	443	9							
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	2397	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	84	1	2151	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	93	1	2315	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	98	1	2250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	106	1	2171	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2660	X	2535	-0-	-125	-0-	83	1	2242	3	Y	185	186	0			3
							6	4	204	9							
*03	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	93	1	2495	3	Y	209	208	0			4
							7	4	230	9							
*04	2820	X	2667	-0-	-153	-0-	92	1	2353	3	Y	194	193	0			5
							9	4	213	9							
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	105	1	2631	3	Y	221	220	0			6
							11	4	243	9							
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	104	1	2512	3	Y	256	255	0			7
							8	4	282	9							
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	103	1	2378	3	Y	255	255	0			7
							9	4	281	9							
*08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	105	1	2407	3	Y	257	257	0			7
							4	4	283	9							
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	3	Y	195	195	0			7
							4	4	215	9							
10	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	99	1	2026	3	Y	228	227	0			8
							4	4	251	9							
*11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	116	1	2376	3	Y	235	233	0			10
							4	4	259	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	233	233	0			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	3	Y	55	56	0			1
							2	4	61	9							
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
*05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	48	1	1200	3	Y	54	55	0			-0-
							3	4	59	9							
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	52	51	0			1
							3	4	57	9							
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1745	3	Y	44	44	0			1
							6	4	48	9							
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1766	3	Y	45	45	0			1
							4	4	50	9							
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	3	Y	53	52	0			2
							4	4	58	9							
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	3	Y	42	43	0			1
							4	4	46	9							
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	19	19	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2646	N	2038	-0-	-608	-0-	222	1	1579	3	Y	211	211	0			9
							5	4	232	9							
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	Y	168	168	0			9
							3	4	185	9							
*04	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	131	1	1472	3	Y	144	143	0			10
							3	4	158	9							
*05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	87	1	2194	3	Y	151	150	0			11
							6	4	166	9							
*06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	65	1	1549	3	Y	90	90	0			11
							3	4	99	9							
*07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
*08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	72	1	1629	3	Y	80	79	0			12
							3	4	88	9							
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	62	63	0			11
							4	4	68	9							
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	3	Y	91	91	0			11
							2	4	100	9							
*11	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	61	1	1264	3	Y	89	88	0			12
							98	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	88	88	0			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3724	X	3683	-0-	-41	-0-	121	1	3264	3	Y	263	264	0			2
							9	4	289	9							
*03	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	131	1	3521	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
*04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	131	1	3376	3	Y	272	271	0			2
							13	4	299	9							
*05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	143	1	3530	3	Y	290	290	0			2
							13	4	319	9							
*06	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	142	1	3404	3	Y	305	305	0			2
							11	4	336	9							
*07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	150	1	3479	3	Y	322	321	0			3
							12	4	354	9							
*08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	152	1	3487	3	Y	325	324	0			4
							8	4	358	9							
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	149	1	3091	3	Y	299	298	0			5
							8	4	329	9							
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	167	1	3382	3	Y	329	328	0			6
							6	4	362	9							
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	3	Y	301	300	0			7
							5	4	331	9							
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	299	299	0			7
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

*02	2800	N	4671	-0-	1871	10325	562	1	4021	3	Y	71	71	0			4
							10	4	78	9							
*03	3100	N	5472	-0-	2372	12697	420	1	4928	3	Y	98	97	0			5
							16	4	108	9							
*04	17226	X	4529	-0-	-12697	-0-	360	1	4079	3	Y	68	68	0			5
							15	4	75	9							
*05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	810	3	Y	153	153	0			5
							1	4	168	9							
*06	960	X	563	-0-	-397	-0-	18	1	467	3	Y	71	72	0			4
							78	9									
*07	5487	X	576	-0-	-4911	-0-	21	1	479	3	Y	68	68	0			4
							1	4	75	9							
*08	5487	X	615	-0-	-4872	-0-	22	1	518	3	Y	68	68	0			4
							75	9									
09	4530	X	675	-0-	-3855	-0-	27	1	547	3	Y	92	91	0			5
							101	9									
10	930	X	796	-0-	-134	-0-	33	1	650	3	Y	103	102	0			6
							113	9									
*11	894	X	894	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	118	118	0			6
							130	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	117	117	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	902	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1124	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1413	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	53	1	1230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		1578	-0-	1578	3327	53	1	1431	3	Y	84	84	0			9
							2	4	92	9							
*03	T. A.		1687	-0-	1687	5014	57	1	1522	3	Y	94	94	0			9
							5	4	103	9							
*04	T. A.		1600	-0-	1600	6614	56	1	1455	3	Y	76	76	0			9
							5	4	84	9							
*05	T. A.		1691	-0-	1691	8305	62	1	1548	3	Y	69	70	0			8
							5	4	76	9							
*06	9928	X	1623	-0-	-8305	-0-	62	1	1484	3	Y	67	68	0			7
							3	4	74	9							
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	3	Y	66	66	0			7
							4	4	73	9							
*08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	63	1	1431	3	Y	66	67	0			6
							2	4	73	9							
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	64	65	0			5
							4	4	70	9							
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	67	1	1386	3	Y	67	66	0			6
							2	4	74	9							
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	66	67	0			5
							1	4	73	9							
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	66	66	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3276	X	2883	-0-	-393	-0-	98	1	2669	3	Y	98	98	0			2
							8	4	108	9							
*03	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	107	1	2880	3	Y	106	105	0			3
							9	4	117	9							
*04	3390	X	2961	-0-	-429	-0-	106	1	2757	3	Y	80	80	0			3
							10	4	88	9							
*05	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	115	1	2865	3	Y	88	88	0			3
							11	4	97	9							
*06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	109	1	2591	3	Y	127	126	0			4
							8	4	140	9							
*07	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	114	1	2658	3	Y	137	137	0			4
							9	4	151	9							
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	118	1	2720	3	Y	142	141	0			5
							5	4	156	9							
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	128	1	2661	3	Y	118	118	0			5
							8	4	130	9							
10	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	125	1	2541	3	Y	95	95	0			5
							5	4	105	9							
*11	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	103	1	2106	3	Y	95	95	0			5
							4	4	105	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	95	94	0			6
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1372	N	1057	-0-	-315	-0-	34	1	937	3	Y	77	77	0			-0-
							1	4	85	9							
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	238	1	6453	3	Y	361	360	0			1
							17	4	397	9							
*03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	253	1	6803	3	Y	388	388	0			1
							20	4	427	9							
*04	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	252	1	6553	3	Y	369	369	0			1
							22	4	406	9							
*05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	298	1	7415	3	Y	421	421	0			1
							28	4	463	9							
*06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7030	3	Y	292	292	0			1
							22	4	321	9							
*07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	310	1	7201	3	Y	292	291	0			2
							25	4	321	9							
*08	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	317	1	7230	3	Y	222	223	0			1
							14	4	244	9							
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	325	1	6734	3	Y	212	212	0			1
							16	4	233	9							
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	332	1	6731	3	Y	214	213	0			2
							13	4	235	9							
*11	6810	X	6695	-0-	-115	-0-	300	1	6158	3	Y	206	205	0			3
							10	4	227	9							
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	205	204	0			4
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1		NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2716	X	2599	-0-	-117	-0-	87	1	2360	3	Y	133	133	0			11
							6	4	146	9							
*03	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	95	1	2568	3	Y	147	146	0			12
							8	4	162	9							
*04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	98	1	2562	3	Y	143	142	0			13
							10	4	157	9							
*05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	104	1	2595	3	Y	149	147	0			15
							11	4	164	9							
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	117	1	2771	3	Y	138	136	0			17
							9	4	152	9							
*07	3100	N	3363	-0-	263	263	132	1	3075	3	Y	132	132	0			17
							11	4	145	9							
*08	3100	N	3313	-0-	213	476	132	1	3031	3	Y	131	130	0			18
							6	4	144	9							
09	3000	N	3201	-0-	201	677	141	1	2909	3	Y	130	130	0			18
							8	4	143	9							
*10	4072	X	3395	-0-	-677	-0-	152	1	3084	3	Y	139	139	0			18
							6	4	153	9							
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	140	1	2871	3	Y	131	130	0			19
							5	4	144	9							
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	130	129	0			20
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	151	1	4118	3	Y	113	114	0	2
							11	4	124	9					
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	167	1	4462	3	Y	127	126	0	3
							15	4	140	9					
*04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	190	1	4942	3	Y	140	138	0	5
							20	4	154	9					
*05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	210	1	5228	3	Y	150	149	0	6
							19	4	165	9					
*06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	213	1	5120	3	Y	127	127	0	6
							16	4	140	9					
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	188	1	4360	3	Y	98	97	0	7
							15	4	108	9					
*08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	188	1	4309	3	Y	157	156	0	8
							9	4	173	9					
09	4470	X	4458	-0-	-12	-0-	195	1	4078	3	Y	158	158	0	8
							11	4	174	9					
10	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	205	1	4164	3	Y	162	161	0	9
							8	4	178	9					
*11	4470	X	4027	-0-	-443	-0-	179	1	3682	3	Y	146	146	0	9
							5	4	161	9					
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	145	145	0	9
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			9

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		114	-0-	114	268	3	1	92	3	Y	17	17	0	2
							19	9							
*03	T. A.		51	-0-	51	319	1	1	42	3	Y	7	7	0	2
							8	9							
*04	T. A.		123	-0-	123	442	3	1	98	3	Y	20	20	0	2
							22	9							
*05	T. A.		106	-0-	106	548	2	1	86	3	Y	16	16	0	2
							18	9							
*06	670	X	122	-0-	-548	-0-	5	1	96	3	Y	19	18	0	3
							21	9							
*07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	18	18	0	3
							20	9							
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	82	3	Y	16	16	0	3
							18	9							
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	16	15	0	4
							18	9							
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	83	3	Y	17	16	0	5
							19	9							
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	24	24	0	5
							26	9							
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	24	0	4
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	Y	964	958	0			10
							2	4	1060	9							
*03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	40	1	1088	3	Y	120	125	0			5
							2	4	132	9							
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
*05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	42	1	1031	3	Y	114	114	0			6
							2	4	125	9							
*06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	44	1	1065	3	Y	101	100	0			7
							1	4	111	9							
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	64	64	0			7
							1	4	70	9							
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	51	50	0			8
							1	4	56	9							
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	40	1	828	3	Y	52	52	0			8
							1	4	57	9							
*11	1050	N	876	-0-	-174	-0-	39	1	785	3	Y	47	47	0			8
							52	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47	47	0			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	586	1	4193	3	Y	299	298	0			13
							10	4	329	9							
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	399	1	4679	3	Y	321	321	0			13
							15	4	353	9							
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	257	1	2886	3	Y	274	274	0			13
							12	4	301	9							
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	120	1	2974	3	Y	243	245	0			11
							12	4	267	9							
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	206	207	0			10
							9	4	227	9							
*07	4371	X	2986	-0-	-1385	-0-	112	1	2609	3	Y	231	231	0			10
							11	4	254	9							
*08	4371	X	2867	-0-	-1504	-0-	111	1	2529	3	Y	203	202	0			11
							4	4	223	9							
09	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	114	1	2366	3	Y	233	233	0			11
							7	4	256	9							
10	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	112	1	2299	3	Y	244	244	0			11
							5	4	268	9							
*11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	118	1	2396	3	Y	270	268	0			13
							5	4	297	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	268	267	0			14
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2464	X	2257	-0-	-207	-0-	75	1	2012	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
*03	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	68	1	1848	3	Y	135	135	0			4
							6	4	149	9							
*04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	76	1	1953	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
*05	2511	X	2098	-0-	-413	-0-	74	1	1867	3	Y	137	137	0			5
							6	4	151	9							
*06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	78	1	1914	3	Y	142	140	0			7
							5	4	156	9							
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2040	3	Y	153	153	0			7
							9	4	168	9							
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	90	1	2062	3	Y	156	156	0			7
							4	4	172	9							
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	3	Y	136	137	0			6
							4	4	150	9							
10	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	90	1	1822	3	Y	144	144	0			6
							4	4	158	9							
*11	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	89	1	1818	3	Y	162	161	0			7
							4	4	178	9							
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	161	161	0			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	33	1	696	3	Y	25	24	0			1
							28	9									
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	0			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	5126	-0-	2326	2326	614	1	4379	3	Y	110	109	0			1
							12	4	121	9							
*03	3100	N	4476	-0-	1376	3702	345	1	4072	3	Y	44	44	0			1
							11	4	48	9							
*04	3000	N	2781	-0-	-219	3483	223	1	2520	3	Y	27	28	0			-0-
							8	4	30	9							
*05	7927	X	4444	-0-	-3483	-0-	169	1	4210	3	Y	45	45	0			-0-
							15	4	50	9							
*06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	225	1	5400	3	Y	48	48	0			-0-
							17	4	53	9							
*07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	250	1	5790	3	Y	28	28	0			-0-
							19	4	31	9							
*08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	250	1	5712	3	Y	42	42	0			-0-
							13	4	46	9							
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	263	1	5456	3	Y	50	50	0			-0-
							12	4	55	9							
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	260	1	5308	3	Y	49	49	0			-0-
							11	4	54	9							
*11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	290	1	5933	3	Y	84	82	0			2
							10	4	92	9							
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	83	83	0			2
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	354	1	2523	3	Y	105	106	0			4
							8	4	116	9							
*03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2119	3	Y	82	82	0			4
							6	4	90	9							
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	290	1	3269	3	Y	127	126	0			5
							13	4	140	9							
*05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	102	1	2521	3	Y	96	96	0			5
							11	4	106	9							
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
*07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2267	3	Y	113	113	0			6
							9	4	124	9							
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	135	1	3057	3	Y	126	126	0			6
							7	4	139	9							
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2126	3	Y	60	61	0			5
							5	4	66	9							
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	139	1	2845	3	Y	76	75	0			6
							6	4	84	9							
*11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	104	1	2128	3	Y	119	118	0			7
							4	4	131	9							
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	118	118	0			7
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	46	1	1232	3	Y	133	133	0			5
							2	4	146	9							
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1298	3	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
*05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	53	1	1339	3	Y	147	147	0			6
							4	4	162	9							
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	3	Y	140	139	0			7
							2	4	154	9							
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1261	3	Y	142	142	0			7
							2	4	156	9							
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	139	140	0			6
							2	4	153	9							
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	3	Y	143	144	0			5
							2	4	157	9							
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	3	Y	139	139	0			5
							153	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	139	138	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2404	3	Y	232	232	0			6
							6	4	255	9							
*03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	95	1	2598	3	Y	254	254	0			6
							8	4	279	9							
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	92	1	2400	3	Y	242	241	0			7
							9	4	266	9							
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	105	1	2627	3	Y	242	243	0			6
							11	4	266	9							
*06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	3	Y	203	203	0			6
							8	4	223	9							
*07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2575	3	Y	174	174	0			6
							9	4	191	9							
*08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	109	1	2500	3	Y	246	245	0			7
							4	4	271	9							
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	3	Y	198	198	0			7
							4	4	218	9							
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	116	1	2387	3	Y	166	166	0			7
							4	4	183	9							
*11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	112	1	2291	3	Y	213	211	0			9
							4	4	234	9							
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	212	211	0			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	142	1	3876	3	Y	98	98	0			6
							10	4	108	9							
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	130	1	3491	3	Y	90	89	0			7
							9	4	99	9							
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3345	3	Y	81	81	0			7
							13	4	89	9							
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	129	1	3200	3	Y	74	74	0			7
							12	4	81	9							
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3029	3	Y	70	70	0			7
							10	4	77	9							
*07	4216	X	2939	-0-	-1277	-0-	118	1	2743	3	Y	64	64	0			7
							8	4	70	9							
*08	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	108	1	2474	3	Y	58	59	0			6
							5	4	64	9							
09	3570	X	2205	-0-	-1365	-0-	98	1	2048	3	Y	50	50	0			6
							4	4	55	9							
10	3472	X	414	-0-	-3058	-0-	18	1	386	3	Y	9	9	0			6
							10	9									
*11	3240	X	99	-0-	-3141	-0-	5	1	93	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2380	X	2193	-0-	-187	-0-	75	1	2038	3	Y	68	69	0			-0-
							5	4	75	9							
*03	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	74	1	1980	3	Y	71	70	0			1
							6	4	78	9							
*04	2250	X	2224	-0-	-26	-0-	79	1	2059	3	Y	73	72	0			2
							6	4	80	9							
*05	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	87	1	2194	3	Y	68	68	0			2
							7	4	75	9							
*06	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	86	1	2101	3	Y	65	64	0			3
							5	4	72	9							
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	90	1	2108	3	Y	66	66	0			3
							9	4	73	9							
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	90	1	2076	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	3	Y	67	67	0			3
							4	4	74	9							
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	66	67	0			2
							4	4	73	9							
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	65	66	0			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	38	1	1026	3	Y	41	42	0			7
							2	4	45	9							
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	40	40	0			7
							2	4	44	9							
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	51	50	0			8
							2	4	56	9							
*05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	42	1	1046	3	Y	43	43	0			8
							3	4	47	9							
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	3	Y	54	53	0			9
							3	4	59	9							
*07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	49	1	1137	3	Y	47	48	0			8
							1	4	52	9							
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	44	1	984	3	Y	42	41	0			9
							46	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	40	41	0			8
							2	4	44	9							
10	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	45	1	916	3	Y	40	41	0			7
							1	4	44	9							
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	44	43	0			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	87	1	2331	3	Y	187	188	0			1
							6	4	206	9							
*03	3255	X	2800	-0-	-455	-0-	93	1	2477	3	Y	203	203	0			1
							7	4	223	9							
*04	3150	X	2811	-0-	-339	-0-	97	1	2493	3	Y	193	192	0			2
							9	4	212	9							
*05	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	113	1	2794	3	Y	206	206	0			2
							11	4	227	9							
*06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	111	1	2680	3	Y	196	196	0			2
							9	4	216	9							
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	117	1	2706	3	Y	198	198	0			2
							9	4	218	9							
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2654	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	121	1	2516	3	Y	212	212	0			4
							5	4	233	9							
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	127	1	2560	3	Y	225	225	0			4
							5	4	248	9							
*11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	3	Y	211	210	0			5
							5	4	232	9							
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	210	209	0			6
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	3	Y	211	212	0			35
							1	4	232	9							
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	122	122	0			35
							1	4	134	9							
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	116	116	0			35
							2	4	128	9							
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	116	116	0			35
							3	4	128	9							
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	92	91	0			36
							1	4	101	9							
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	961	3	Y	90	90	0			36
							1	4	99	9							
*08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	36	1	831	3	Y	72	72	0			36
							79	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	67	67	0			36
							1	4	74	9							
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	39	1	794	3	Y	72	71	0			37
							79	9									
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	Y	72	72	0			37
							2	4	79	9							
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	73	72	0			38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	87	1	2387	3	Y	168	168	0			4
							6	4	185	9							
*03	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	105	1	2819	3	Y	186	186	0			4
							9	4	205	9							
*04	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	105	1	2702	3	Y	177	176	0			5
							10	4	195	9							
*05	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	110	1	2757	3	Y	176	175	0			6
							11	4	194	9							
*06	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	109	1	2608	3	Y	166	166	0			6
							8	4	183	9							
*07	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	109	1	2495	3	Y	169	169	0			6
							9	4	186	9							
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	112	1	2541	3	Y	197	196	0			7
							4	4	217	9							
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2554	3	Y	194	193	0			8
							6	4	213	9							
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2598	3	Y	175	175	0			8
							6	4	193	9							
*11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2480	3	Y	176	176	0			8
							5	4	194	9							
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	175	175	0			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	135	135	0			1
							1	4	149	9							
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	155	153	0			3
							2	4	171	9							
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	Y	147	147	0			3
							3	4	162	9							
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	53	1	1348	3	Y	118	118	0			3
							4	4	130	9							
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	3	Y	129	128	0			4
							3	4	142	9							
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	113	113	0			4
							4	4	124	9							
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	3	Y	106	107	0			3
							2	4	117	9							
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	Y	96	98	0			1
							4	4	106	9							
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	3	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	127	127	0			2
							1	4	140	9							
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	127	126	0			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

*02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	Y	40	40	0			1
							5	4	44	9							
*03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	107	1	1845	3	Y	54	54	0			1
							6	4	59	9							
*04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	114	1	1940	3	Y	58	59	0			-0-
							7	4	64	9							
*05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1907	3	Y	56	55	0			1
							7	4	62	9							
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	Y	46	46	0			1
							7	4	51	9							
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	98	1	2251	3	Y	98	97	0			2
							9	4	108	9							
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	262	260	0			4
							4	4	288	9							
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	272	272	0			4
							4	4	299	9							
10	2480	N	1410	-0-	-1070	-0-	60	1	1225	3	Y	111	112	0			3
							3	4	122	9							
*11	2310	N	963	-0-	-1347	-0-	39	1	791	3	Y	121	121	0			3
							133	9									
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	120	120	0			3
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	65	66	0			4
							2	4	72	9							
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	73	73	0			4
							5	4	80	9							
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	68	67	0			5
							4	4	75	9							
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	72	72	0			5
							5	4	79	9							
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	3	Y	68	68	0			5
							3	4	75	9							
*07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	61	1	1433	3	Y	70	70	0			5
							4	4	77	9							
*08	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	57	1	1297	3	Y	64	64	0			5
							2	4	70	9							
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1265	3	Y	64	65	0			4
							4	4	70	9							
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	64	1	1296	3	Y	66	66	0			4
							2	4	73	9							
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	3	Y	71	71	0			4
							78	9									
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	70	70	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3648	3	Y	202	204	0			7
							11	4	222	9							
*03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	143	1	3884	3	Y	222	223	0			6
							13	4	244	9							
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	3	Y	313	313	0			6
							10	4	344	9							
*05	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	104	1	2612	3	Y	331	332	0			5
							11	4	364	9							
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3159	3	Y	280	281	0			4
							10	4	308	9							
*07	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	125	1	2899	3	Y	263	263	0			4
							10	4	289	9							
*08	4278	X	3133	-0-	-1145	-0-	118	1	2726	3	Y	258	258	0			4
							5	4	284	9							
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	124	1	2564	3	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
10	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	112	1	2284	3	Y	206	206	0			5
							4	4	227	9							
*11	3600	X	2882	-0-	-718	-0-	118	1	2420	3	Y	308	306	0			7
							5	4	339	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	306	307	0			6
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1703	3	Y	99	100	0			11
							3	4	109	9							
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	3	Y	99	99	0			11
							5	4	109	9							
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	58	1	1500	3	Y	87	87	0			11
							5	4	96	9							
*05	2077	N	1469	-0-	-608	-0-	53	1	1326	3	Y	78	79	0			10
							4	4	86	9							
*06	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	61	1	1479	3	Y	88	87	0			11
							3	4	97	9							
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	3	Y	94	94	0			11
							5	4	103	9							
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	3	Y	88	87	0			12
							2	4	97	9							
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	3	Y	96	96	0			12
							4	4	106	9							
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	3	Y	100	100	0			12
							3	4	110	9							
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	3	Y	102	102	0			12
							2	4	112	9							
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	102	101	0			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	35	1	930	3	Y	106	105	0			3
							2	4	117	9							
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	3	Y	119	118	0			4
							3	4	131	9							
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	939	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	104	104	0			4
							1	4	114	9							
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	99	99	0			4
							109	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	101	101	0			4
							1	4	111	9							
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	Y	113	113	0			4
							1	4	124	9							
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	880	3	Y	92	92	0			4
							101	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	91	90	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	49	1	1313	3	Y	73	73	0			10
							2	4	80	9							
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	Y	85	84	0			11
							4	4	94	9							
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	Y	83	83	0			11
							5	4	91	9							
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	62	1	1555	3	Y	87	86	0			12
							5	4	96	9							
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	85	85	0			12
							3	4	94	9							
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1556	3	Y	89	90	0			11
							4	4	98	9							
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1494	3	Y	87	86	0			12
							2	4	96	9							
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	3	Y	86	85	0			13
							4	4	95	9							
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	3	Y	87	88	0			12
							2	4	96	9							
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	3	Y	86	86	0			12
							1	4	95	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	86	85	0			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

*02	924	X	19	-0-	-905	-0-	1	1	16	3	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
*03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	56	56	0			5
							2	4	62	9							
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	3	Y	67	66	0			6
							2	4	74	9							
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	3	Y	48	48	0			6
							2	4	53	9							
*05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	42	1	1039	3	Y	51	51	0			6
							3	4	56	9							
*06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	40	1	946	3	Y	47	47	0			6
							1	4	52	9							
*07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	34	1	801	3	Y	40	40	0			6
							1	4	44	9							
*08	1147	N	856	-0-	-291	-0-	35	1	796	3	Y	23	23	0			6
							25	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	21	22	0			5
							23	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	42	43	0			4
							1	4	46	9							
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	Y	46	46	0			4
							51	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	45	45	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4048	3	Y	367	367	0			4
							11	4	404	9							
*03	4867	X	4847	-0-	-20	-0-	158	1	4257	3	Y	380	381	0			3
							14	4	418	9							
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	162	1	4189	3	Y	370	370	0			3
							16	4	407	9							
*05	5115	X	5076	-0-	-39	-0-	182	1	4524	3	Y	322	323	0			2
							16	4	354	9							
*06	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	174	1	4169	3	Y	302	302	0			2
							13	4	332	9							
*07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	184	1	4263	3	Y	306	305	0			3
							15	4	337	9							
*08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	183	1	4182	3	Y	314	312	0			5
							9	4	345	9							
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4085	3	Y	302	301	0			6
							11	4	332	9							
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	205	1	4161	3	Y	313	313	0			6
							8	4	344	9							
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	198	1	4054	3	Y	409	410	0			5
							5	4	450	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	406	406	0			5
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	116	-0-	116	302	4	1	106	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*03	360 X	58	-0-	-302	-0-	1	1	54	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*07	T. A.	114	-0-	114	114	6	1	101	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*08	T. A.	118	-0-	118	232	6	1	105	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*09	T. A.	116	-0-	116	348	6	1	103	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*10	463 X	115	-0-	-348	-0-	6	1	102	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	102	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*12	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

*02	2296 N	1873	-0-	-423	-0-	62	1	1685	3	Y	112	112	0			1
						3	4	123	9							
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	3	Y	134	132	0			3
						6	4	147	9							
*04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	1987	3	Y	125	125	0			3
						6	4	138	9							
*05	2666 X	2219	-0-	-447	-0-	82	1	2011	3	Y	109	109	0			3
						6	4	120	9							
*06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	3	Y	105	105	0			3
						5	4	116	9							
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	103	102	0			4
						7	4	113	9							
*08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	85	1	1955	3	Y	94	94	0			4
						4	4	103	9							
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	3	Y	85	85	0			4
						4	4	94	9							
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	3	Y	86	87	0			3
						4	4	95	9							
*11	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	84	1	1720	3	Y	86	85	0			4
						4	4	95	9							
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	85	0			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2744	X	2163	-0-	-581	-0-	72	1	1951	3	Y	123	124	0			13
							5	4	135	9							
*03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	60	1	1615	3	Y	103	102	0			14
							5	4	113	9							
*04	2670	X	1719	-0-	-951	-0-	59	1	1548	3	Y	97	96	0			15
							5	4	107	9							
*05	2542	X	1721	-0-	-821	-0-	62	1	1545	3	Y	99	100	0			14
							5	4	109	9							
*06	2460	X	1547	-0-	-913	-0-	57	1	1389	3	Y	89	89	0			14
							3	4	98	9							
*07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	60	1	1382	3	Y	90	90	0			14
							4	4	99	9							
*08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	61	1	1412	3	Y	93	92	0			15
							2	4	102	9							
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	88	87	0			16
							4	4	97	9							
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	67	1	1368	3	Y	94	94	0			16
							2	4	103	9							
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	3	Y	107	107	0			16
							1	4	118	9							
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	106	107	0			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	118	1	3199	3	Y	250	251	0			1
							9	4	275	9							
*03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	133	1	3604	3	Y	274	274	0			1
							11	4	301	9							
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	142	1	3684	3	Y	263	263	0			1
							14	4	289	9							
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	159	1	3961	3	Y	268	269	0			-0-
							15	4	295	9							
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	168	1	4006	3	Y	241	241	0			-0-
							13	4	265	9							
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	179	1	4146	3	Y	242	242	0			-0-
							15	4	266	9							
*08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	177	1	4059	3	Y	231	231	0			-0-
							9	4	254	9							
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	232	231	0			1
							10	4	255	9							
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	197	1	3998	3	Y	239	238	0			2
							8	4	263	9							
*11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	187	1	3838	3	Y	286	284	0			4
							5	4	315	9							
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	285	284	0			5
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4032	X	3132	-0-	-900	-0-	105	1	2837	3	Y	165	165	0			-0-
							8	4	182	9							
*03	4464	X	3447	-0-	-1017	-0-	115	1	3121	3	Y	184	184	0			-0-
							9	4	202	9							
*04	4110	X	3401	-0-	-709	-0-	119	1	3072	3	Y	179	178	0			1
							13	4	197	9							
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	127	1	3132	3	Y	186	186	0			1
							13	4	205	9							
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	137	1	3296	3	Y	208	208	0			1
							11	4	229	9							
*07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	166	1	3834	3	Y	256	256	0			1
							13	4	282	9							
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	167	1	3809	3	Y	255	254	0			2
							9	4	281	9							
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3592	3	Y	248	248	0			2
							8	4	273	9							
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	182	1	3708	3	Y	258	258	0			2
							7	4	284	9							
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	173	1	3531	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	254	253	0			3
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	3	Y	71	71	0			7
							2	4	78	9							
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	3	Y	79	79	0			7
							2	4	87	9							
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	3	Y	75	74	0			8
							2	4	83	9							
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	78	78	0			8
							3	4	86	9							
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	3	Y	74	74	0			8
							2	4	81	9							
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1146	3	Y	78	78	0			8
							1	4	86	9							
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	3	Y	78	77	0			9
							86	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	66	66	0			9
							2	4	73	9							
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	47	1	954	3	Y	68	68	0			9
							1	4	75	9							
*11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	45	1	920	3	Y	64	64	0			9
							70	9									
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	63	63	0			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	55	1	1463	3	Y	96	96	0			3
							2	4	106	9							
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1786	3	Y	132	131	0			4
							5	4	145	9							
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	3	Y	120	120	0			4
							6	4	132	9							
*05	2759	X	2094	-0-	-665	-0-	75	1	1875	3	Y	125	126	0			3
							6	4	138	9							
*06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	71	1	1718	3	Y	117	116	0			4
							5	4	129	9							
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	Y	122	123	0			3
							7	4	134	9							
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	3	Y	112	112	0			3
							4	4	123	9							
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1698	3	Y	121	121	0			3
							4	4	133	9							
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1723	3	Y	125	123	0			5
							4	4	138	9							
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	3	Y	111	110	0			6
							4	4	122	9							
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	110	111	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		539	-0-	539	539	16	1	382	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
*06	T. A.		2782	-0-	2782	3321	95	1	2261	3	Y	380	377	0			3
							8	4	418	9							
*07	6192	X	2871	-0-	-3321	-0-	108	1	2486	3	Y	244	245	0			2
							9	4	268	9							
*08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	96	1	2164	3	Y	200	199	0			3
							4	4	220	9							
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	3	Y	209	208	0			4
							4	4	230	9							
10	2883	X	1905	-0-	-978	-0-	76	1	1564	3	Y	238	238	0			4
							3	4	262	9							
*11	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	71	1	1448	3	Y	243	242	0			5
							1	4	267	9							
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	242	241	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1493	3	Y	181	180	0			2
							2	4	199	9							
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	Y	197	197	0			2
							5	4	217	9							
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
*05	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	57	1	1427	3	Y	199	199	0			4
							5	4	219	9							
*06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	52	1	1233	3	Y	173	173	0			4
							2	4	190	9							
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	3	Y	235	234	0			5
							3	4	259	9							
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	3	Y	213	213	0			5
							4	4	234	9							
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	3	Y	213	213	0			5
							2	4	234	9							
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1467	3	Y	208	207	0			6
							1	4	229	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	206	206	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2387	X	834	-0-	-1553	-0-	28	1	775	3	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							
*04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	365	1	9460	3	Y	259	258	0			2
							35	4	285	9							
*05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	196	1	4888	3	Y	148	149	0			1
							17	4	163	9							
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	164	1	3937	3	Y	127	126	0			2
							13	4	140	9							
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	167	1	3888	3	Y	168	167	0			3
							14	4	185	9							
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	140	1	3187	3	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
09	1500	X	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1267	3	Y	46	47	0			2
							4	4	51	9							
10	1550	X	665	-0-	-885	-0-	30	1	611	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
*11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	3	Y	80	79	0			4
							4	4	88	9							
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	79	79	0			4
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21084	X	19229	-0-	-1855	-0-	1104	1	17866	3	Y	189	190	0			4
							51	4	208	9							
*03	22568	X	21209	-0-	-1359	-0-	1219	1	19697	3	Y	211	210	0			5
							61	4	232	9							
*04	21840	X	20076	-0-	-1764	-0-	1184	1	18608	3	Y	197	195	0			7
							67	4	217	9							
*05	21297	X	20539	-0-	-758	-0-	1193	1	19055	3	Y	204	204	0			7
							67	4	224	9							
*06	20610	X	19816	-0-	-794	-0-	1151	1	18424	3	Y	165	165	0			7
							59	4	182	9							
*07	20739	X	20142	-0-	-597	-0-	1167	1	18726	3	Y	167	167	0			7
							65	4	184	9							
*08	20739	X	19837	-0-	-902	-0-	1183	1	18420	3	Y	178	178	0			7
							38	4	196	9							
09	20070	X	18839	-0-	-1231	-0-	1272	1	17296	3	Y	208	208	0			7
							42	4	229	9							
10	20739	X	19221	-0-	-1518	-0-	1287	1	17655	3	Y	222	221	0			8
							35	4	244	9							
*11	19830	X	18322	-0-	-1508	-0-	1247	1	16807	3	Y	220	220	0			8
							26	4	242	9							
12	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	219	220	0			7
01	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	95	1	2597	3	Y	177	177	0			6
							8	4	195	9							
*03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	87	1	2353	3	Y	161	160	0			7
							7	4	177	9							
*04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	84	1	2191	3	Y	142	141	0			8
							7	4	156	9							
*05	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	88	1	2207	3	Y	137	137	0			8
							7	4	151	9							
*06	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	85	1	2028	3	Y	111	111	0			8
							5	4	122	9							
*07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	92	1	2116	3	Y	115	116	0			7
							9	4	127	9							
*08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	98	1	2214	3	Y	127	126	0			8
							4	4	140	9							
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2162	3	Y	130	129	0			9
							4	4	143	9							
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	3	Y	139	140	0			8
							4	4	153	9							
*11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	3	Y	143	144	0			7
							4	4	157	9							
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	142	143	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3500	X	3156	-0-	-344	-0-	103	1	2800	3	Y	223	223	0			10
							8	4	245	9							
*03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	114	1	3070	3	Y	251	251	0			10
							9	4	276	9							
*04	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	117	1	3011	3	Y	239	239	0			10
							12	4	263	9							
*05	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	127	1	3166	3	Y	215	215	0			10
							13	4	237	9							
*06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	125	1	3002	3	Y	225	226	0			9
							10	4	248	9							
*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	129	1	3003	3	Y	209	210	0			8
							11	4	230	9							
*08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	131	1	2998	3	Y	199	198	0			9
							6	4	219	9							
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	3	Y	244	244	0			9
							8	4	268	9							
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	239	238	0			10
							6	4	263	9							
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	140	1	2859	3	Y	233	232	0			11
							5	4	256	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	231	232	0			10
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5236	X	4104	-0-	-1132	-0-	133	1	3610	3	Y	318	319	0			1
							11	4	350	9							
*03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	155	1	4157	3	Y	323	324	0			-0-
							13	4	355	9							
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4001	3	Y	304	304	0			-0-
							15	4	334	9							
*05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	164	1	4081	3	Y	306	306	0			-0-
							15	4	337	9							
*06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	163	1	3903	3	Y	287	287	0			-0-
							13	4	316	9							
*07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	175	1	4068	3	Y	295	294	0			1
							15	4	325	9							
*08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	182	1	4141	3	Y	298	298	0			1
							9	4	328	9							
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	194	1	4013	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	211	1	4253	3	Y	244	244	0			2
							8	4	268	9							
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	204	1	4177	3	Y	262	261	0			3
							7	4	288	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	260	260	0			3
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	36	1	974	3	Y	116	117	0			8
							1	4	128	9							
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	3	Y	149	148	0			9
							2	4	164	9							
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	127	128	0			9
							3	4	140	9							
*06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	40	1	944	3	Y	78	78	0			9
							1	4	86	9							
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	3	Y	115	116	0			8
							2	4	127	9							
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	3	Y	162	162	0			8
							178	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	Y	161	161	0			8
							2	4	177	9							
10	1395	N	750	-0-	-645	-0-	30	1	615	3	Y	95	96	0			7
							105	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	3	Y	186	184	0			9
							205	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	185	184	0			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	3	Y	215	215	0			5
							6	4	237	9							
*03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	3	Y	237	237	0			5
							7	4	261	9							
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2228	3	Y	173	172	0			6
							8	4	190	9							
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	97	1	2428	3	Y	186	185	0			7
							11	4	205	9							
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	97	1	2334	3	Y	171	170	0			8
							8	4	188	9							
*07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	103	1	2420	3	Y	177	177	0			8
							9	4	195	9							
*08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	104	1	2358	3	Y	167	166	0			9
							4	4	184	9							
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	3	Y	148	147	0			10
							4	4	163	9							
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	3	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
*11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	110	1	2260	3	Y	177	177	0			10
							4	4	195	9							
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	176	176	0			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	49	1	1325	3	Y	53	54	0			4
							2	4	58	9							
*03	3007	X	1001	-0-	-2006	-0-	35	1	922	3	Y	38	38	0			4
							2	4	42	9							
*04	2880	X	924	-0-	-1956	-0-	33	1	849	3	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
*05	2821	X	992	-0-	-1829	-0-	34	1	870	3	Y	78	78	0			4
							2	4	86	9							
*06	2280	X	815	-0-	-1465	-0-	31	1	711	3	Y	65	64	0			5
							1	4	72	9							
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	801	3	Y	73	74	0			4
							1	4	80	9							
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	47	1	1095	3	Y	101	101	0			4
							111	9									
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	Y	75	74	0			5
							83	9									
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	74	74	0			5
							81	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	73	74	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	868	N	848	-0-	-20	-0-	26	1	677	3	Y	131	131	0			6
							1	4	144	9							
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
*05	930	N	838	-0-	-92	-0-	26	1	668	3	Y	130	131	0			7
							1	4	143	9							
*06	930	N	762	-0-	-168	-0-	25	1	604	3	Y	120	118	0			9
							1	4	132	9							
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	148	148	0			9
							1	4	163	9							
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	33	1	768	3	Y	154	154	0			9
							169	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	108	109	0			8
							119	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	126	125	0			9
							1	4	139	9							
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	129	128	0			10
							142	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	128	127	0			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	3	Y	137	137	0			2
							3	4	151	9							
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	1903	3	Y	143	143	0			2
							6	4	157	9							
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	71	1	1833	3	Y	133	133	0			2
							6	4	146	9							
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	3	Y	124	125	0			1
							6	4	136	9							
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	3	Y	112	112	0			1
							5	4	123	9							
*07	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	72	1	1675	3	Y	112	112	0			1
							6	4	123	9							
*08	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	74	1	1702	3	Y	109	109	0			1
							4	4	120	9							
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1659	3	Y	106	106	0			1
							4	4	117	9							
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1680	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	3	Y	132	130	0			3
							3	4	145	9							
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	131	130	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	69	1	1849	3	Y	107	107	0			4
							5	4	118	9							
*03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	85	1	2284	3	Y	134	132	0			6
							6	4	147	9							
*04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	79	1	2043	3	Y	119	118	0			7
							6	4	131	9							
*05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	90	1	2227	3	Y	132	132	0			7
							8	4	145	9							
*06	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	86	1	2088	3	Y	125	124	0			8
							5	4	138	9							
*07	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	73	1	1691	3	Y	106	105	0			9
							6	4	117	9							
*08	2480	N	1501	-0-	-979	-0-	59	1	1338	3	Y	93	94	0			8
							2	4	102	9							
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	3	Y	100	101	0			7
							4	4	110	9							
10	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	67	1	1385	3	Y	101	101	0			7
							2	4	111	9							
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	3	Y	113	112	0			8
							1	4	124	9							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	112	113	0			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	183	1	4973	3	Y	389	387	0			8
							13	4	428	9							
*03	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	95	1	2558	3	Y	318	320	0			6
							8	4	350	9							
*04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	99	1	2604	3	Y	290	290	0			6
							10	4	319	9							
*05	4774	X	3517	-0-	-1257	-0-	121	1	3012	3	Y	339	340	0			5
							11	4	373	9							
*06	4620	X	3733	-0-	-887	-0-	135	1	3270	3	Y	289	290	0			4
							10	4	318	9							
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	144	1	3381	3	Y	279	279	0			4
							12	4	307	9							
*08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	135	1	3079	3	Y	258	258	0			4
							6	4	284	9							
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	135	1	2813	3	Y	243	243	0			4
							8	4	267	9							
10	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	136	1	2761	3	Y	240	240	0			4
							6	4	264	9							
*11	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	129	1	2657	3	Y	278	277	0			5
							5	4	306	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	277	277	0			5
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3164	X	1519	-0-	-1645	-0-	51	1	1374	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
*03	3503	X	2125	-0-	-1378	-0-	71	1	1918	3	Y	118	118	0			2
							6	4	130	9							
*04	2430	X	2010	-0-	-420	-0-	70	1	1811	3	Y	112	111	0			3
							6	4	123	9							
*05	2511	X	2030	-0-	-481	-0-	74	1	1827	3	Y	113	113	0			3
							5	4	124	9							
*06	2100	X	1643	-0-	-457	-0-	61	1	1479	3	Y	91	90	0			4
							3	4	100	9							
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1644	3	Y	99	100	0			2
							3	4	109	9							
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	1900	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	3	Y	129	128	0			3
							4	4	142	9							
*11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	124	1	2499	3	Y	156	156	0			3
							5	4	172	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	155	155	0			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	137	137	0			12
							1	4	151	9							
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	143	143	0			12
							1	4	157	9							
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	68	68	0			12
							1	4	75	9							
*05	806	N	707	-0-	-99	-0-	23	1	580	3	Y	94	94	0			12
							1	4	103	9							
*06	750	N	660	-0-	-90	-0-	22	1	535	3	Y	93	92	0			13
							1	4	102	9							
*07	558	N	476	-0-	-82	-0-	17	1	387	3	Y	65	66	0			12
							72	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	67	67	0			12
							74	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	99	99	0			12
							109	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	93	94	0			11
							102	9									
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	93	92	0			12
							102	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	93	92	0			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	147	146	0			8
							2	4	162	9							
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	46	1	1249	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	179	177	0			10
							2	4	197	9							
*05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	3	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	3	Y	162	162	0			9
							3	4	178	9							
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1332	3	Y	160	159	0			10
							3	4	176	9							
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	199	198	0			11
							2	4	219	9							
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	201	200	0			12
							2	4	221	9							
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	3	Y	229	228	0			13
							2	4	252	9							
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	3	Y	305	303	0			15
							336	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	303	302	0			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1302	3	Y	179	179	0			8
							2	4	197	9							
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	3	Y	177	176	0			9
							2	4	195	9							
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1304	3	Y	174	173	0			10
							2	4	191	9							
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1194	3	Y	157	157	0			10
							3	4	173	9							
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	3	Y	157	158	0			9
							2	4	173	9							
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	171	172	0			8
							2	4	188	9							
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	3	Y	199	198	0			9
							2	4	219	9							
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	187	187	0			9
							2	4	206	9							
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	3	Y	174	173	0			10
							2	4	191	9							
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	3	Y	192	191	0			11
							211	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	191	192	0			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	4870	3	Y	192	193	0			15
							13	4	211	9							
*03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	194	1	5218	3	Y	208	207	0			16
							16	4	229	9							
*04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	198	1	5117	3	Y	202	200	0			18
							20	4	222	9							
*05	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	213	1	5285	3	Y	212	212	0			18
							19	4	233	9							
*06	5640	X	5582	-0-	-58	-0-	213	1	5127	3	Y	205	205	0			18
							16	4	226	9							
*07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	225	1	5207	3	Y	203	202	0			19
							19	4	223	9							
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	235	1	5376	3	Y	211	210	0			20
							12	4	232	9							
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	242	1	5031	3	Y	205	204	0			21
							12	4	226	9							
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	251	1	5109	3	Y	209	209	0			21
							10	4	230	9							
*11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	237	1	4871	3	Y	200	200	0			21
							9	4	220	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	199	199	0			21
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4396	X	4395	-0-	-1	-0-	150	1	4055	3	Y	163	164	0			7
							11	4	179	9							
*03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	166	1	4440	3	Y	182	182	0			7
							15	4	200	9							
*04	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	163	1	4237	3	Y	182	181	0			8
							16	4	200	9							
*05	4898	X	4774	-0-	-124	-0-	176	1	4377	3	Y	187	187	0			8
							15	4	206	9							
*06	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	171	1	4111	3	Y	156	157	0			7
							13	4	172	9							
*07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	181	1	4198	3	Y	155	155	0			7
							15	4	171	9							
*08	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	182	1	4155	3	Y	148	148	0			7
							9	4	163	9							
09	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	188	1	3907	3	Y	141	141	0			7
							10	4	155	9							
10	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	203	1	4127	3	Y	148	149	0			6
							8	4	163	9							
*11	4470	X	4410	-0-	-60	-0-	196	1	4013	3	Y	178	178	0			6
							5	4	196	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	177	177	0			6
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

*02	2212	X	1129	-0-	-1083	-0-	38	1	1060	3	Y	26	27	0			9
							2	4	29	9							
*03	2449	X	1198	-0-	-1251	-0-	41	1	1124	3	Y	28	28	0			9
							2	4	31	9							
*04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	24	24	0			9
							2	4	26	9							
*05	1798	X	1161	-0-	-637	-0-	42	1	1080	3	Y	33	33	0			9
							3	4	36	9							
*06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	71	1	1716	3	Y	155	155	0			9
							5	4	171	9							
*07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	3	Y	110	110	0			9
							9	4	121	9							
*08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	3	Y	128	128	0			9
							5	4	141	9							
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2435	3	Y	117	117	0			9
							5	4	129	9							
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	111	111	0			9
							4	4	122	9							
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	114	1	2334	3	Y	112	111	0			10
							4	4	123	9							
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	111	111	0			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	58	58	0			6
							1	4	64	9							
*03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	31	1	840	3	Y	62	62	0			6
							2	4	68	9							
*04	840	X	791	-0-	-49	-0-	27	1	707	3	Y	51	51	0			6
							1	4	56	9							
*05	899	X	882	-0-	-17	-0-	32	1	781	3	Y	61	61	0			6
							2	4	67	9							
*06	900	X	897	-0-	-3	-0-	32	1	779	3	Y	77	77	0			6
							1	4	85	9							
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	Y	66	66	0			6
							1	4	73	9							
*08	868	N	849	-0-	-19	-0-	33	1	760	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	45	45	0			6
							50	9									
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	33	1	698	3	Y	59	59	0			6
							65	9									
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	67	67	0			6
							74	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	66	66	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	3	Y	197	197	0			8
							3	4	217	9							
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	3	Y	210	210	0			8
							5	4	231	9							
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1727	3	Y	207	207	0			8
							6	4	228	9							
*05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	202	203	0			7
							5	4	222	9							
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	3	Y	194	194	0			7
							5	4	213	9							
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	188	187	0			8
							5	4	207	9							
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	Y	198	198	0			8
							3	4	218	9							
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	3	Y	168	169	0			7
							4	4	185	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	3	Y	182	181	0			8
							2	4	200	9							
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	231	229	0			10
							1	4	254	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	229	229	0			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8960	X	7724	-0-	-1236	-0-	258	1	6977	3	Y	427	427	0			3
							19	4	470	9							
*03	9920	X	8439	-0-	-1481	-0-	284	1	7636	3	Y	450	450	0			3
							24	4	495	9							
*04	9000	X	8049	-0-	-951	-0-	280	1	7280	3	Y	422	422	0			3
							25	4	464	9							
*05	9238	X	8225	-0-	-1013	-0-	299	1	7446	3	Y	411	413	0			1
							28	4	452	9							
*06	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	303	1	7272	3	Y	375	375	0			1
							23	4	413	9							
*07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	319	1	7429	3	Y	383	382	0			2
							25	4	421	9							
*08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	318	1	7269	3	Y	364	364	0			2
							14	4	400	9							
09	7650	X	7572	-0-	-78	-0-	329	1	6838	3	Y	354	353	0			3
							16	4	389	9							
10	7905	X	7736	-0-	-169	-0-	342	1	6979	3	Y	365	365	0			3
							13	4	402	9							
*11	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	322	1	6586	3	Y	369	368	0			4
							10	4	406	9							
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	366	367	0			3
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4004	X	2998	-0-	-1006	-0-	149	1	2424	3	Y	382	383	0			3
							5	4	420	9							
*03	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	208	1	3369	3	Y	528	527	0			4
							9	4	581	9							
*04	4290	X	3705	-0-	-585	-0-	208	1	3260	3	Y	204	204	0			4
							13	4	224	9							
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	200	1	3187	3	Y	202	202	0			4
							13	4	222	9							
*06	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	180	1	2893	3	Y	464	462	0			6
							9	4	510	9							
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	3	Y	228	231	0			3
							10	4	251	9							
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	211	1	3309	3	Y	265	263	0			5
							6	4	292	9							
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	209	1	2866	3	Y	239	238	0			6
							8	4	263	9							
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	213	1	2891	3	Y	222	222	0			6
							6	4	244	9							
*11	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	187	1	2495	3	Y	228	227	0			7
							5	4	251	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	226	227	0			6
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	116	117	0			3
							7	4	128	9							
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	129	129	0			3
							9	4	142	9							
*04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	103	1	2639	3	Y	124	124	0			3
							10	4	136	9							
*05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	110	1	2732	3	Y	147	146	0			4
							11	4	162	9							
*06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
*07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	113	113	0			4
							9	4	124	9							
*08	3100	N	3225	-0-	125	125	130	1	2955	3	Y	122	121	0			5
							6	4	134	9							
*09	2553	N	2428	-0-	-125	-0-	107	1	2210	3	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
10	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	112	1	2258	3	Y	93	93	0			4
							4	4	102	9							
*11	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	73	1	1489	3	Y	86	85	0			5
							2	4	95	9							
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	85	85	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	222	222	0			4
							5	4	244	9							
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1701	3	Y	220	221	0			3
							5	4	242	9							
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	205	204	0			4
							6	4	226	9							
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	72	1	1794	3	Y	192	192	0			4
							5	4	211	9							
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	143	142	0			5
							3	4	157	9							
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	172	172	0			5
							5	4	189	9							
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	3	Y	184	184	0			5
							3	4	202	9							
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	3	Y	199	199	0			5
							2	4	219	9							
*11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	63	1	1282	3	Y	194	194	0			5
							213	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	193	194	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2576	X	2351	-0-	-225	-0-	79	1	2149	3	Y	107	107	0			6
							5	4	118	9							
*03	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	85	1	2284	3	Y	101	101	0			6
							6	4	111	9							
*04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	86	1	2224	3	Y	91	90	0			7
							9	4	100	9							
*05	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	88	1	2215	3	Y	93	94	0			6
							7	4	102	9							
*06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	86	1	2100	3	Y	78	78	0			6
							5	4	86	9							
*07	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	90	1	2109	3	Y	83	83	0			6
							9	4	91	9							
*08	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	90	1	2048	3	Y	87	86	0			7
							4	4	96	9							
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	85	84	0			8
							4	4	94	9							
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1	2103	3	Y	82	83	0			7
							4	4	90	9							
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	3	Y	94	94	0			7
							4	4	103	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	94	93	0			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	991	3	Y	145	144	0			11
							1	4	160	9							
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	160	160	0			11
							2	4	176	9							
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	153	152	0			12
							2	4	168	9							
*05	992	N	989	-0-	-3	-0-	34	1	828	3	Y	114	114	0			12
							2	4	125	9							
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	Y	143	142	0			13
							1	4	157	9							
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	148	148	0			13
							1	4	163	9							
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1	897	3	Y	151	151	0			13
							166	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	Y	163	163	0			13
							1	4	179	9							
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	44	1	885	3	Y	153	154	0			12
							1	4	168	9							
*11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	39	1	800	3	Y	139	138	0			13
							153	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	138	138	0			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4032	X	3790	-0-	-242	-0-	130	1	3519	3	Y	119	119	0			4
							10	4	131	9							
*03	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	141	1	3760	3	Y	129	127	0			6
							12	4	142	9							
*04	4320	X	3711	-0-	-609	-0-	133	1	3444	3	Y	110	110	0			6
							13	4	121	9							
*05	4464	X	4015	-0-	-449	-0-	150	1	3718	3	Y	121	120	0			7
							14	4	133	9							
*06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	150	1	3585	3	Y	132	131	0			8
							12	4	145	9							
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	3	Y	145	146	0			7
							13	4	160	9							
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	161	1	3690	3	Y	141	141	0			7
							9	4	155	9							
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	171	1	3519	3	Y	136	136	0			7
							8	4	150	9							
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	179	1	3653	3	Y	131	131	0			7
							7	4	144	9							
*11	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	168	1	3455	3	Y	159	158	0			8
							5	4	175	9							
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	158	158	0			8
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	3	Y	258	257	0			10
							2	4	284	9							
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	3	Y	152	152	0			10
							4	4	167	9							
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	142	141	0			11
							5	4	156	9							
*05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1766	3	Y	161	161	0			11
							6	4	177	9							
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	3	Y	153	152	0			12
							6	4	168	9							
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	3	Y	153	153	0			12
							8	4	168	9							
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1682	3	Y	131	130	0			13
							5	4	144	9							
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	3	Y	132	133	0			12
							6	4	145	9							
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	136	137	0			11
							5	4	150	9							
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	3	Y	134	133	0			12
							4	4	147	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	133	133	0			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	111	1	2991	3	Y	280	281	0			2
							8	4	308	9							
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	118	1	3177	3	Y	302	302	0			2
							9	4	332	9							
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	2969	3	Y	278	278	0			2
							12	4	306	9							
*05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	121	1	3026	3	Y	289	289	0			2
							11	4	318	9							
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	3	Y	224	223	0			3
							9	4	246	9							
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	126	1	2917	3	Y	221	220	0			4
							10	4	243	9							
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	127	1	2925	3	Y	210	209	0			5
							6	4	231	9							
09	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	132	1	2745	3	Y	205	204	0			6
							8	4	226	9							
10	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	129	1	2617	3	Y	204	204	0			6
							6	4	224	9							
*11	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	101	1	2044	3	Y	219	219	0			6
							4	4	241	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	218	217	0			7
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3836	X	3369	-0-	-467	-0-	113	1	3038	3	Y	191	191	0			11
							8	4	210	9							
*03	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	121	1	3259	3	Y	184	184	0			11
							9	4	202	9							
*04	3810	X	3199	-0-	-611	-0-	113	1	2916	3	Y	145	145	0			11
							10	4	160	9							
*05	3875	X	3564	-0-	-311	-0-	129	1	3215	3	Y	188	187	0			12
							13	4	207	9							
*06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	127	1	3056	3	Y	191	191	0			12
							10	4	210	9							
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	135	1	3114	3	Y	192	191	0			13
							12	4	211	9							
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	135	1	3058	3	Y	186	186	0			13
							7	4	205	9							
09	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	137	1	2842	3	Y	179	180	0			12
							8	4	197	9							
10	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	145	1	2955	3	Y	188	188	0			12
							6	4	207	9							
*11	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	136	1	2788	3	Y	182	182	0			12
							5	4	200	9							
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	181	181	0			12
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	154	154	0			1
							2	4	169	9							
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1374	3	Y	165	165	0			1
							2	4	182	9							
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	175	174	0			2
							3	4	193	9							
*05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	3	Y	184	185	0			1
							4	4	202	9							
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	3	Y	151	151	0			1
							3	4	166	9							
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	Y	155	155	0			1
							2	4	171	9							
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1306	3	Y	146	146	0			1
							2	4	161	9							
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1213	3	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	3	Y	144	144	0			1
							2	4	158	9							
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	3	Y	142	142	0			1
							156	9									
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	3	Y	140	140	0			1
							2	4	154	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4144	X	4051	-0-	-93	-0-	139	1	3765	3	Y	124	124	0			6
							11	4	136	9							
*03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4516	3	Y	152	150	0			8
							15	4	167	9							
*04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	169	1	4363	3	Y	146	146	0			8
							16	4	161	9							
*05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	174	1	4310	3	Y	195	194	0			9
							15	4	215	9							
*06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	176	1	4253	3	Y	152	152	0			9
							13	4	167	9							
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	185	1	4301	3	Y	144	145	0			8
							15	4	158	9							
*08	4557	X	4361	-0-	-196	-0-	176	1	4037	3	Y	126	126	0			8
							9	4	139	9							
09	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	185	1	3844	3	Y	113	113	0			8
							10	4	124	9							
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	192	1	3883	3	Y	119	119	0			8
							7	4	131	9							
*11	4410	X	4086	-0-	-324	-0-	183	1	3747	3	Y	137	136	0			9
							5	4	151	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	136	136	0			9
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	74	1	1613	3	Y	90	89	0			3
							5	4	99	9							
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1602	3	Y	89	89	0			3
							6	4	98	9							
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	67	68	0			2
							3	4	74	9							
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1351	3	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
*08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	51	1	1124	3	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	59	1	1213	3	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	58	57	0			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	115	1	3099	3	Y	176	176	0			2
							9	4	194	9							
*03	4216	X	3743	-0-	-473	-0-	126	1	3391	3	Y	196	196	0			2
							10	4	216	9							
*04	4020	X	3602	-0-	-418	-0-	125	1	3256	3	Y	189	189	0			2
							13	4	208	9							
*05	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	130	1	3253	3	Y	182	182	0			2
							13	4	200	9							
*06	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	129	1	3113	3	Y	165	165	0			2
							10	4	182	9							
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	3	Y	172	172	0			2
							12	4	189	9							
*08	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	133	1	3045	3	Y	165	164	0			3
							7	4	182	9							
09	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	138	1	2880	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
10	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	145	1	2940	3	Y	175	173	0			5
							6	4	193	9							
*11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	134	1	2767	3	Y	181	180	0			6
							5	4	199	9							
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	180	179	0			7
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	39	39	0			-0-
							1	4	43	9							
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
*05	868	N	847	-0-	-21	-0-	32	1	769	3	Y	40	40	0			-0-
							2	4	44	9							
*06	810	N	570	-0-	-240	-0-	22	1	515	3	Y	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
*08	620	N	608	-0-	-12	-0-	24	1	542	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*10	620	N	604	-0-	-16	-0-	28	1	555	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	589	N	513	-0-	-76	-0-	24	1	470	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4256	X	3204	-0-	-1052	-0-	111	1	2975	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
*03	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	135	1	3633	3	Y	124	124	0			9
							11	4	136	9							
*04	4470	X	4182	-0-	-288	-0-	150	1	3885	3	Y	121	120	0			10
							14	4	133	9							
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	169	1	4221	3	Y	157	157	0			10
							15	4	173	9							
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	166	1	3983	3	Y	126	126	0			10
							13	4	139	9							
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	174	1	4015	3	Y	125	125	0			10
							15	4	138	9							
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	171	1	3921	3	Y	106	107	0			9
							9	4	117	9							
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	173	1	3607	3	Y	95	96	0			8
							8	4	105	9							
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1	3972	3	Y	106	106	0			8
							7	4	117	9							
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	178	1	3631	3	Y	122	121	0			9
							5	4	134	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	121	121	0			9
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1736	3	Y	168	168	0			13
							5	4	185	9							
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	69	1	1867	3	Y	189	189	0			13
							6	4	208	9							
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	1908	3	Y	174	172	0	1	8	14
							6	4	191	9							
*05	2108	X	2051	-0-	-57	-0-	74	1	1819	3	Y	139	139	0			14
							5	4	153	9							
*06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	75	1	1793	3	Y	143	142	0			15
							5	4	157	9							
*07	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	84	1	1936	3	Y	136	135	0			16
							7	4	150	9							
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	86	1	1966	3	Y	137	137	0			16
							4	4	151	9							
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	3	Y	143	142	0			17
							4	4	157	9							
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	92	1	1867	3	Y	136	137	0			16
							4	4	150	9							
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	145	145	0			16
							4	4	160	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	144	144	0			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	38	1	1056	3	Y	59	60	0			-0-
							2	4	65	9							
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	3	Y	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	3	Y	64	63	0			1
							2	4	70	9							
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	3	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1160	3	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1230	3	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	3	Y	106	106	0			1
							2	4	117	9							
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	91	91	0			1
							100	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	90	90	0			1
							2	4	99	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	107	1	2934	3	Y	350	351	0			6
							8	4	385	9							
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	123	1	3301	3	Y	398	397	0			7
							9	4	438	9							
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	132	1	3404	3	Y	360	360	0			7
							13	4	396	9							
*05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	149	1	3704	3	Y	269	272	0			4
							13	4	296	9							
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	168	1	4045	3	Y	296	295	0			5
							13	4	326	9							
*07	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	125	1	2908	3	Y	236	236	0			5
							10	4	260	9							
*08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	153	1	3505	3	Y	578	575	0			8
							8	4	636	9							
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	163	1	3387	3	Y	588	588	0			8
							8	4	647	9							
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	3	Y	782	782	0			8
							6	4	860	9							
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	155	1	3176	3	Y	355	356	0			7
							5	4	391	9							
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	353	352	0			8
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2548	N	1117	-0-	-1431	-0-	45	1	969	3	Y	93	93	0			9
							1	4	102	9							
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	Y	141	141	0			9
							2	4	155	9							
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	3	Y	162	161	0			10
							12	4	178	9							
*05	2821	X	1318	-0-	-1503	-0-	48	1	1179	3	Y	80	81	0			9
							3	4	88	9							
*06	1560	N	1013	-0-	-547	-0-	38	1	906	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
*07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	45	1	1013	3	Y	70	70	0			10
							1	4	77	9							
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	3	Y	78	77	0			11
							86	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1147	N	755	-0-	-392	-0-	34	1	711	3	Y	8	14	0			5
							1	4	9	9							
*11	1170	N	572	-0-	-598	-0-	26	1	542	3	Y	4	7	0			2
							4	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6	7	0			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		655	-0-	655	655	26	1	588	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
*08	T. A.		41	-0-	41	696	1	1	38	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	T. A.		249	-0-	249	945	10	1	228	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	1150	X	205	-0-	-945	-0-	9	1	187	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

*02	224	X	164	-0-	-60	-0-	6	1	157	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	248	X	126	-0-	-122	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	240	X	74	-0-	-166	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*05	496	X	58	-0-	-438	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
*06	360	X	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	106	1	2860	3	Y	257	258	0			13
							8	4	283	9							
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	115	1	3109	3	Y	236	237	0			12
							9	4	260	9							
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	2931	3	Y	188	187	0			13
							11	4	207	9							
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	125	1	3103	3	Y	199	199	0			13
							13	4	219	9							
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	143	1	3438	3	Y	222	222	0			13
							12	4	244	9							
*07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	174	1	4016	3	Y	270	270	0			13
							15	4	297	9							
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	151	1	3450	3	Y	336	334	0			15
							7	4	370	9							
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	Y	317	316	0			16
							8	4	349	9							
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	165	1	3371	3	Y	372	371	0			17
							6	4	409	9							
*11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	295	294	0			18
							5	4	325	9							
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	293	293	0			18
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	3	Y	220	221	0			4
							10	4	242	9							
*03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	137	1	3703	3	Y	246	246	0			4
							11	4	271	9							
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	140	1	3622	3	Y	225	224	0			5
							14	4	248	9							
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	166	1	4133	3	Y	253	253	0			5
							15	4	278	9							
*06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	141	1	3358	3	Y	207	207	0			5
							11	4	228	9							
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	149	1	3459	3	Y	212	212	0			5
							12	4	233	9							
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	151	1	3470	3	Y	195	194	0			6
							7	4	215	9							
09	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	149	1	3095	3	Y	184	184	0			6
							8	4	202	9							
10	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	149	1	3021	3	Y	186	186	0			6
							6	4	205	9							
*11	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	147	1	3005	3	Y	211	210	0			7
							5	4	232	9							
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	210	210	0			7
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5152	X	5089	-0-	-63	-0-	169	1	4599	3	Y	281	281	0			2
							12	4	309	9							
*03	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	179	1	4819	3	Y	298	298	0			2
							16	4	328	9							
*04	5340	X	5029	-0-	-311	-0-	175	1	4534	3	Y	275	274	0			3
							17	4	303	9							
*05	5642	X	4971	-0-	-671	-0-	180	1	4485	3	Y	264	265	0			2
							16	4	290	9							
*06	5460	X	4803	-0-	-657	-0-	181	1	4346	3	Y	239	239	0			2
							13	4	263	9							
*07	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	193	1	4460	3	Y	250	250	0			2
							16	4	275	9							
*08	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	188	1	4263	3	Y	243	243	0			2
							9	4	267	9							
*09	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	195	1	4062	3	Y	238	238	0			2
							11	4	262	9							
*10	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	206	1	4198	3	Y	262	262	0			2
							8	4	288	9							
*11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	199	1	4101	3	Y	271	270	0			3
							7	4	298	9							
*12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	203	1	4027	3	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*07	T. A.		1541	-0-	1541	1541	57	1	1318	3	Y	149	148	0			2
							2	4	164	9							
*08	T. A.		783	-0-	783	2324	29	1	670	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
09	T. A.		753	-0-	753	3077	30	1	640	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
*10	4155	X	1078	-0-	-3077	-0-	45	1	914	3	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
*11	1500	X	866	-0-	-634	-0-	34	1	708	3	Y	113	112	0			3
							124	9									
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	112	112	0			3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	208	1	4708	3	Y	237	237	0			1
							13	4	261	9							
*03	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	215	1	4733	3	Y	240	241	0			-0-
							16	4	264	9							
*04	5220	X	4944	-0-	-276	-0-	212	1	4470	3	Y	224	223	0			1
							16	4	246	9							
*05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	253	1	5057	3	Y	250	250	0			1
							19	4	275	9							
*06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	235	1	4743	3	Y	227	228	0			-0-
							15	4	250	9							
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	4569	3	Y	220	220	0			-0-
							16	4	242	9							
*08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	256	1	4691	3	Y	205	204	0			1
							11	4	226	9							
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	266	1	4477	3	Y	215	215	0			1
							11	4	237	9							
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	258	1	4625	3	Y	221	220	0			2
							9	4	243	9							
*11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	246	1	4380	3	Y	236	235	0			3
							6	4	260	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	235	234	0			4
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	119	120	0			2
							2	4	131	9							
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	123	122	0			3
							2	4	135	9							
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	125	125	0			3
							2	4	138	9							
*05	2108	X	1439	-0-	-669	-0-	49	1	1218	3	Y	154	154	0			3
							3	4	169	9							
*06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	41	1	1006	3	Y	118	118	0			3
							1	4	130	9							
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1201	3	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	3	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	51	1	1031	3	Y	121	120	0			5
							1	4	133	9							
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	Y	139	138	0			6
							153	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	138	138	0			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2296	X	1528	-0-	-768	-0-	216	1	1221	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
*03	2542	X	1585	-0-	-957	-0-	257	1	1232	3	Y	85	84	0			10
							2	4	94	9							
*04	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	217	1	1325	3	Y	87	87	0			10
							2	4	96	9							
*05	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	274	1	1632	3	Y	109	109	0			10
							7	4	120	9							
*06	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	184	1	1141	3	Y	76	75	0			11
							2	4	84	9							
*07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	172	1	997	3	Y	68	68	0			11
							1	4	75	9							
*08	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	181	1	1020	3	Y	70	70	0			11
							1	4	77	9							
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	175	1	1038	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	3	Y	53	54	0			10
							1	4	58	9							
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	235	1	1539	3	Y	42	42	0			10
							4	4	46	9							
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	41	40	0			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	3	Y	72	73	0			5
							7	4	79	9							
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	3	Y	82	82	0			5
							7	4	90	9							
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	58	59	0			4
							6	4	64	9							
*05	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	57	1	1407	3	Y	65	64	0			5
							4	4	72	9							
*06	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	57	1	1390	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
*07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	60	1	1398	3	Y	65	65	0			5
							4	4	72	9							
*08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	59	1	1318	3	Y	55	55	0			5
							2	4	61	9							
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	49	48	0			6
							4	4	54	9							
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	65	1	1320	3	Y	59	59	0			6
							3	4	65	9							
*11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	58	1	1183	3	Y	52	51	0			7
							1	4	57	9							
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	52	52	0			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	3	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1555	3	Y	121	120	0			2
							5	4	133	9							
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	3	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
*05	1891	X	1771	-0-	-120	-0-	63	1	1574	3	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
*06	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	59	1	1406	3	Y	151	150	0			3
							3	4	166	9							
*07	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	53	1	1253	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	67	1	1515	3	Y	152	151	0			4
							3	4	167	9							
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	152	152	0			4
							4	4	167	9							
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	3	Y	119	119	0			4
							2	4	131	9							
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	162	161	0			5
							1	4	178	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	161	161	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

*02	1512	X	1307	-0-	-205	-0-	178	1	1001	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
*03	1426	X	638	-0-	-788	-0-	97	1	465	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
*04	1200	X	892	-0-	-308	-0-	110	1	672	3	Y	99	97	0			3
							1	4	109	9							
*05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	121	1	726	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
*06	1410	X	1023	-0-	-387	-0-	118	1	732	3	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	129	1	751	3	Y	164	164	0			3
							1	4	180	9							
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	131	1	744	3	Y	165	164	0			4
							182	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	117	1	696	3	Y	158	158	0			4
							174	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	765	3	Y	147	148	0			3
							162	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	99	100	0			2
							109	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	98	97	0			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	163	1	3667	3	Y	239	239	0			5
							10	4	263	9							
*03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	150	1	3317	3	Y	180	180	0			5
							9	4	198	9							
*04	4500	X	3504	-0-	-996	-0-	148	1	3127	3	Y	196	195	0			6
							13	4	216	9							
*05	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	164	1	3272	3	Y	228	228	0			6
							13	4	251	9							
*06	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	161	1	3254	3	Y	205	206	0			5
							11	4	226	9							
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	161	1	3114	3	Y	192	192	0			5
							11	4	211	9							
*08	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	169	1	3081	3	Y	181	181	0			5
							6	4	199	9							
09	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	171	1	2897	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	166	1	2980	3	Y	187	186	0			6
							6	4	206	9							
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	175	1	3120	3	Y	187	187	0			6
							6	4	206	9							
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	186	186	0			6
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2324	X	62	-0-	-2262	-0-	2	1	56	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	Y	65	64	0			1
							2	4	72	9							
*07	T. A.		1498	-0-	1498	1498	69	1	1326	3	Y	90	90	0			1
							4	4	99	9							
*08	T. A.		1029	-0-	1029	2527	50	1	910	3	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
09	T. A.		15	-0-	15	2542	14	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2128	X	1815	-0-	-313	-0-	243	1	1364	3	Y	187	188	0			2
							2	4	206	9							
*03	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	321	1	1534	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
*04	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	245	1	1489	3	Y	236	237	0			1
							4	4	260	9							
*05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	260	1	1558	3	Y	223	222	0			2
							4	4	245	9							
*06	2070	X	1951	-0-	-119	-0-	247	1	1536	3	Y	150	150	0			2
							3	4	165	9							
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	3	Y	167	166	0			3
							4	4	184	9							
*08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	248	1	1412	3	Y	153	154	0			2
							2	4	168	9							
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	254	1	1507	3	Y	173	173	0			2
							4	4	190	9							
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	239	1	1547	3	Y	177	176	0			3
							2	4	195	9							
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	222	1	1446	3	Y	170	169	0			4
							187	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	169	168	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3248	X	2340	-0-	-908	-0-	326	1	1825	3	Y	166	168	0			1
							6	4	183	9							
*03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	470	1	2247	3	Y	329	329	0			1
							7	4	362	9							
*04	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	347	1	2106	3	Y	294	294	0			1
							9	4	323	9							
*05	3937	X	3070	-0-	-867	-0-	389	1	2325	3	Y	314	315	0			-0-
							11	4	345	9							
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	377	1	2341	3	Y	254	254	0			-0-
							9	4	279	9							
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	351	1	2036	3	Y	218	218	0			-0-
							9	4	240	9							
*08	2232	X	2115	-0-	-117	-0-	287	1	1630	3	Y	177	177	0			-0-
							3	4	195	9							
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	391	1	2312	3	Y	229	228	0			1
							6	4	252	9							
10	3100	N	3128	-0-	28	28	382	1	2473	3	Y	243	242	0			2
							6	4	267	9							
*11	3000	N	3401	-0-	401	429	411	1	2676	3	Y	281	279	0			4
							5	4	309	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	279	279	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12152	X	11507	-0-	-645	-0-	385	1	10427	3	Y	606	605	0			3
							28	4	667	9							
*03	13454	X	11172	-0-	-2282	-0-	368	1	9910	3	Y	785	785	0			3
							30	4	864	9							
*04	13020	X	9895	-0-	-3125	-0-	338	1	8774	3	Y	684	683	0			4
							31	4	752	9							
*05	12741	X	11175	-0-	-1566	-0-	412	1	10242	3	Y	440	441	0			3
							37	4	484	9							
*06	12330	X	11411	-0-	-919	-0-	436	1	10486	3	Y	416	415	0			4
							31	4	458	9							
*07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	468	1	10861	3	Y	435	436	0			3
							38	4	479	9							
*08	11439	X	11318	-0-	-121	-0-	454	1	10357	3	Y	442	442	0			3
							21	4	486	9							
09	11070	X	10103	-0-	-967	-0-	442	1	9185	3	Y	411	411	0			3
							24	4	452	9							
10	11439	X	10521	-0-	-918	-0-	471	1	9556	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							
*11	11070	X	10399	-0-	-671	-0-	458	1	9406	3	Y	472	471	0			5
							16	4	519	9							
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	469	469	0			5
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3388	X	2761	-0-	-627	-0-	108	1	2462	3	Y	168	168	0			1
							6	4	185	9							
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	140	1	3085	3	Y	208	208	0			1
							8	4	229	9							
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	131	1	2788	3	Y	181	181	0			1
							8	4	199	9							
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	140	1	2839	3	Y	189	188	0			2
							9	4	208	9							
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	3	Y	203	203	0			2
							9	4	223	9							
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	Y	207	207	0			2
							10	4	228	9							
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	169	1	3088	3	Y	156	156	0			2
							5	4	172	9							
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	182	1	3054	3	Y	171	171	0			2
							8	4	188	9							
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	205	205	0			2
							5	4	226	9							
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3047	3	Y	244	242	0			4
							5	4	268	9							
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	242	241	0			5
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10360	X	9678	-0-	-682	-0-	325	1	8826	3	Y	455	456	0			-0-
							26	4	501	9							
*03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	352	1	9446	3	Y	408	408	0			-0-
							27	4	449	9							
*04	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	356	1	9215	3	Y	365	365	0			-0-
							35	4	402	9							
*05	10726	X	9972	-0-	-754	-0-	368	1	9173	3	Y	361	361	0			-0-
							34	4	397	9							
*06	10380	X	9656	-0-	-724	-0-	370	1	8877	3	Y	346	346	0			-0-
							28	4	381	9							
*07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	375	1	8709	3	Y	342	342	0			-0-
							29	4	376	9							
*08	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	383	1	8753	3	Y	361	360	0			1
							19	4	397	9							
09	9630	X	9108	-0-	-522	-0-	398	1	8300	3	Y	354	353	0			2
							21	4	389	9							
10	9951	X	9156	-0-	-795	-0-	410	1	8335	3	Y	358	358	0			2
							17	4	394	9							
*11	9630	X	8916	-0-	-714	-0-	392	1	8051	3	Y	416	417	0			1
							15	4	458	9							
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	413	412	0			2
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3892	X	3238	-0-	-654	-0-	127	1	2899	3	Y	186	187	0			1
							7	4	205	9							
*03	4278	X	3649	-0-	-629	-0-	147	1	3229	3	Y	240	240	0			1
							9	4	264	9							
*04	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	145	1	3071	3	Y	187	186	0			2
							9	4	206	9							
*05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	160	1	3203	3	Y	173	173	0			2
							13	4	190	9							
*06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	147	1	2958	3	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	3	Y	181	182	0			1
							9	4	199	9							
*08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	165	1	3039	3	Y	133	132	0			2
							4	4	146	9							
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	173	1	2900	3	Y	182	182	0			2
							6	4	200	9							
10	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	158	1	2842	3	Y	185	184	0			3
							5	4	204	9							
*11	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	159	1	2811	3	Y	184	184	0			3
							4	4	202	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	183	182	0			4
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12040	X	8651	-0-	-3389	-0-	290	1	7843	3	Y	451	451	0			2
							22	4	496	9							
*03	13330	X	7732	-0-	-5598	-0-	259	1	6950	3	Y	456	456	0			2
							21	4	502	9							
*04	11580	X	7809	-0-	-3771	-0-	272	1	7061	3	Y	410	410	0			2
							25	4	451	9							
*05	11687	X	9022	-0-	-2665	-0-	330	1	8197	3	Y	423	424	0			1
							30	4	465	9							
*06	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	309	1	7400	3	Y	384	385	0			-0-
							23	4	422	9							
*07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	248	1	5775	3	Y	313	313	0			-0-
							19	4	344	9							
*08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	228	1	5219	3	Y	328	327	0			1
							12	4	361	9							
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	278	1	5762	3	Y	375	374	0			2
							13	4	413	9							
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	283	1	5764	3	Y	378	378	0			2
							12	4	416	9							
*11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	280	1	5726	3	Y	341	340	0			3
							10	4	375	9							
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	339	340	0			2
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7168	X	2752	-0-	-4416	-0-	299	1	2337	3	Y	100	102	0			6
							6	4	110	9							
*03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	543	1	4368	3	Y	190	189	0			7
							14	4	209	9							
*04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	476	1	3820	3	Y	180	178	0			9
							14	4	198	9							
*05	1023	X	821	-0-	-202	-0-	76	1	525	3	Y	199	199	0			9
							1	4	219	9							
*06	990	X	588	-0-	-402	-0-	67	1	359	3	Y	147	146	0			10
							162	9									
*07	4712	X	720	-0-	-3992	-0-	67	1	386	3	Y	243	243	0			10
							267	9									
*08	4712	X	709	-0-	-4003	-0-	55	1	344	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
09	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	67	1	474	3	Y	68	70	0			9
							75	9									
10	806	X	592	-0-	-214	-0-	63	1	456	3	Y	66	66	0			9
							73	9									
*11	690	X	385	-0-	-305	-0-	44	1	291	3	Y	45	45	0			9
							50	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	45	45	0			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11704	X	9255	-0-	-2449	-0-	311	1	8439	3	Y	438	439	0	3
							23	4	482	9					
*03	12090	X	9408	-0-	-2682	-0-	318	1	8555	3	Y	463	462	0	4
							26	4	509	9					
*04	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	313	1	8123	3	Y	382	383	0	3
							29	4	420	9					
*05	10261	X	9128	-0-	-1133	-0-	334	1	8334	3	Y	390	391	0	2
							31	4	429	9					
*06	9930	X	9095	-0-	-835	-0-	346	1	8307	3	Y	376	376	0	2
							28	4	414	9					
*07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	359	1	8350	3	Y	386	386	0	2
							27	4	425	9					
*08	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	363	1	8277	3	Y	373	372	0	3
							17	4	410	9					
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	375	1	7825	3	Y	334	333	0	4
							20	4	367	9					
10	8804	X	8682	-0-	-122	-0-	389	1	7905	3	Y	340	340	0	4
							14	4	374	9					
*11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	378	1	7758	3	Y	361	360	0	5
							14	4	397	9					
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	358	357	0	6
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT			6

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1652	N	1645	-0-	-7	-0-	124	1	973	3	Y	496	497	0	4
							2	4	546	9					
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1121	3	Y	391	392	0	3
							2	4	430	9					
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	132	1	1054	3	Y	264	265	0	2
							2	4	290	9					
*05	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	134	1	925	3	Y	339	339	0	2
							2	4	373	9					
*06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	172	1	903	3	Y	462	460	0	4
							1	4	508	9					
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	174	1	994	3	Y	527	528	0	3
							1	4	580	9					
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1026	3	Y	449	449	0	3
							494	9							
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	905	3	Y	322	323	0	2
							2	4	354	9					
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	123	1	905	3	Y	307	307	0	2
							1	4	338	9					
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	860	3	Y	307	307	0	2
							338	9							
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	306	307	0	1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	403	1	10900	3	Y	517	517	0			-0-
							30	4	569	9							
*03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	432	1	11642	3	Y	559	558	0			1
							36	4	615	9							
*04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	374	1	9690	3	Y	453	453	0			1
							35	4	498	9							
*05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	459	1	11400	3	Y	534	534	0			1
							42	4	587	9							
*06	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	445	1	10689	3	Y	504	504	0			1
							32	4	554	9							
*07	12369	X	11224	-0-	-1145	-0-	442	1	10250	3	Y	451	451	0			1
							36	4	496	9							
*08	12369	X	11259	-0-	-1110	-0-	450	1	10289	3	Y	454	454	0			1
							21	4	499	9							
09	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	470	1	9762	3	Y	447	446	0			2
							25	4	492	9							
10	12369	X	11082	-0-	-1287	-0-	494	1	10059	3	Y	463	464	0			1
							20	4	509	9							
*11	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	478	1	9823	3	Y	489	489	0			1
							17	4	538	9							
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	486	485	0			2
01	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2352	X	2325	-0-	-27	-0-	75	1	2039	3	Y	187	188	0			1
							5	4	206	9							
*03	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	83	1	2221	3	Y	187	187	0			1
							6	4	206	9							
*04	2520	X	2489	-0-	-31	-0-	84	1	2200	3	Y	180	179	0			2
							7	4	198	9							
*05	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	87	1	2151	3	Y	195	196	0			1
							6	4	215	9							
*06	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	90	1	2158	3	Y	178	177	0			2
							7	4	196	9							
*07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	3	Y	178	179	0			1
							9	4	196	9							
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	99	1	2296	3	Y	160	160	0			1
							4	4	176	9							
*09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	3	Y	151	151	0			1
							4	4	166	9							
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2309	3	Y	158	158	0			1
							4	4	174	9							
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	3	Y	212	211	0			2
							4	4	233	9							
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	3	Y	211	211	0			2
							3	4	232	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	393	1	10637	3	Y	822	822	0			3
						28	4	904	9							
*03	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	435	1	11695	3	Y	923	923	0			3
						36	4	1015	9							
*04	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	476	1	12341	3	Y	838	837	0			4
						44	4	922	9							
*05	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	512	1	12749	3	Y	910	913	0			1
						47	4	1001	9							
*06	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	498	1	11943	3	Y	864	864	0			1
						39	4	950	9							
*07	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	510	1	11853	3	Y	857	858	0			-0-
						42	4	943	9							
*08	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	522	1	11928	3	Y	820	819	0			1
						24	4	902	9							
09	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	542	1	11259	3	Y	801	801	0			1
						28	4	881	9							
10	12276 X	12240	-0-	-36	-0-	533	1	10832	3	Y	776	776	0			1
						21	4	854	9							
*11	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	549	1	11229	3	Y	883	881	0			3
						18	4	971	9							
12	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	878	877	0			4
01	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14168 X	13316	-0-	-852	-0-	452	1	12214	3	Y	561	562	0			1
						33	4	617	9							
*03	15128 X	14172	-0-	-956	-0-	487	1	13114	3	Y	482	483	0			-0-
						41	4	530	9							
*04	14190 X	13097	-0-	-1093	-0-	467	1	12087	3	Y	454	454	0			-0-
						44	4	499	9							
*05	14725 X	7308	-0-	-7417	-0-	271	1	6758	3	Y	233	233	0			-0-
						23	4	256	9							
*06	14250 X	6763	-0-	-7487	-0-	260	1	6254	3	Y	209	209	0			-0-
						19	4	230	9							
*07	13206 X	13026	-0-	-180	-0-	515	1	11984	3	Y	441	439	0			2
						42	4	485	9							
*08	13206 X	12964	-0-	-242	-0-	522	1	11941	3	Y	434	434	0			2
						24	4	477	9							
09	12780 X	12360	-0-	-420	-0-	545	1	11317	3	Y	426	426	0			2
						29	4	469	9							
10	13020 X	12653	-0-	-367	-0-	569	1	11577	3	Y	439	439	0			2
						24	4	483	9							
*11	12600 X	12250	-0-	-350	-0-	545	1	11183	3	Y	458	459	0			1
						18	4	504	9							
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	456	455	0			2
01	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5348	X	5005	-0-	-343	-0-	167	1	4539	3	Y	262	264	0			7
							11	4	288	9							
*03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	205	1	5508	3	Y	325	326	0			6
							17	4	358	9							
*04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	211	1	5505	3	Y	275	274	0			7
							20	4	303	9							
*05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	231	1	5748	3	Y	296	296	0			7
							21	4	326	9							
*06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	222	1	5360	3	Y	279	279	0			7
							16	4	307	9							
*07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	233	1	5424	3	Y	285	284	0			8
							19	4	314	9							
*08	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	224	1	5111	3	Y	271	270	0			9
							12	4	298	9							
09	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	223	1	4625	3	Y	284	284	0			9
							12	4	312	9							
10	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	218	1	4424	3	Y	349	348	0			10
							8	4	384	9							
*11	5670	X	5106	-0-	-564	-0-	219	1	4477	3	Y	366	365	0			11
							7	4	403	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	364	364	0			11
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8708	X	8313	-0-	-395	-0-	280	1	7574	3	Y	398	398	0			-0-
							21	4	438	9							
*03	9641	X	9255	-0-	-386	-0-	312	1	8422	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
*04	9150	X	8816	-0-	-334	-0-	308	1	7948	3	Y	484	484	0			1
							28	4	532	9							
*05	9424	X	9026	-0-	-398	-0-	325	1	8103	3	Y	517	518	0			-0-
							29	4	569	9							
*06	8970	X	8570	-0-	-400	-0-	323	1	7743	3	Y	436	435	0			1
							24	4	480	9							
*07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	345	1	8022	3	Y	406	406	0			1
							26	4	447	9							
*08	8618	X	8570	-0-	-48	-0-	340	1	7779	3	Y	397	396	0			2
							14	4	437	9							
09	8340	X	8316	-0-	-24	-0-	358	1	7435	3	Y	459	458	0			3
							18	4	505	9							
10	8618	X	8584	-0-	-34	-0-	376	1	7659	3	Y	486	486	0			3
							14	4	535	9							
*11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	375	1	7679	3	Y	482	482	0			3
							14	4	530	9							
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	479	479	0			3
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15484	X	14062	-0-	-1422	-0-	472	1	12788	3	Y	696	696	0			2
							36	4	766	9							
*03	17143	X	15580	-0-	-1563	-0-	527	1	14209	3	Y	727	726	0			3
							44	4	800	9							
*04	16110	X	14695	-0-	-1415	-0-	517	1	13399	3	Y	665	664	0			4
							47	4	732	9							
*05	16151	X	14928	-0-	-1223	-0-	547	1	13588	3	Y	675	676	0			3
							50	4	743	9							
*06	15150	X	14253	-0-	-897	-0-	539	1	12970	3	Y	640	640	0			3
							40	4	704	9							
*07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	572	1	13310	3	Y	714	714	0			3
							45	4	785	9							
*08	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	573	1	13079	3	Y	707	707	0			3
							26	4	778	9							
09	13860	X	13668	-0-	-192	-0-	594	1	12342	3	Y	638	640	0			1
							30	4	702	9							
10	14322	X	13967	-0-	-355	-0-	620	1	12609	3	Y	647	646	0			2
							26	4	712	9							
*11	13860	X	12806	-0-	-1054	-0-	560	1	11505	3	Y	656	656	0			2
							19	4	722	9							
12	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	652	650	0			4
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	290	1	7860	3	Y	447	447	0			-0-
							22	4	492	9							
*03	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	324	1	8703	3	Y	463	462	0			1
							27	4	509	9							
*04	9900	X	9056	-0-	-844	-0-	317	1	8238	3	Y	428	429	0			-0-
							30	4	471	9							
*05	9982	X	9322	-0-	-660	-0-	340	1	8486	3	Y	423	423	0			-0-
							31	4	465	9							
*06	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	333	1	8006	3	Y	401	401	0			-0-
							25	4	441	9							
*07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	353	1	8208	3	Y	426	425	0			1
							27	4	469	9							
*08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	354	1	8089	3	Y	429	429	0			1
							15	4	472	9							
09	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	368	1	7658	3	Y	427	426	0			2
							18	4	470	9							
10	8928	X	8528	-0-	-400	-0-	379	1	7680	3	Y	414	414	0			2
							14	4	455	9							
*11	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	347	1	7146	3	Y	440	440	0			2
							12	4	484	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	437	437	0			2
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5460	X	5099	-0-	-361	-0-	172	1	4674	3	Y	219	219	0			2
							12	4	241	9							
*03	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	201	1	5393	3	Y	252	252	0			2
							17	4	277	9							
*04	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	203	1	5261	3	Y	242	242	0			2
							20	4	266	9							
*05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	231	1	5743	3	Y	260	260	0			2
							21	4	286	9							
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	225	1	5381	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
*07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	236	1	5490	3	Y	230	231	0			1
							19	4	253	9							
*08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	235	1	5377	3	Y	213	213	0			1
							12	4	234	9							
09	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	242	1	5011	3	Y	222	222	0			1
							12	4	244	9							
10	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	253	1	5162	3	Y	237	236	0			2
							11	4	261	9							
*11	5520	X	5475	-0-	-45	-0-	242	1	4960	3	Y	240	238	0			4
							9	4	264	9							
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	239	239	0			4
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10528	X	8912	-0-	-1616	-0-	301	1	8161	3	Y	388	388	0			1
							23	4	427	9							
*03	11284	X	10086	-0-	-1198	-0-	343	1	9218	3	Y	453	453	0			1
							27	4	498	9							
*04	10920	X	9207	-0-	-1713	-0-	325	1	8411	3	Y	400	401	0			-0-
							31	4	440	9							
*05	10664	X	9060	-0-	-1604	-0-	332	1	8272	3	Y	387	387	0			-0-
							30	4	426	9							
*06	9750	X	8839	-0-	-911	-0-	337	1	8065	3	Y	374	374	0			-0-
							26	4	411	9							
*07	9486	X	8263	-0-	-1223	-0-	325	1	7520	3	Y	357	357	0			-0-
							25	4	393	9							
*08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	399	1	9113	3	Y	424	424	0			-0-
							20	4	466	9							
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	418	1	8649	3	Y	384	383	0			1
							22	4	422	9							
10	9176	X	8827	-0-	-349	-0-	395	1	8029	3	Y	353	353	0			1
							15	4	388	9							
*11	9180	X	8792	-0-	-388	-0-	389	1	7973	3	Y	378	378	0			1
							14	4	416	9							
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	376	376	0			1
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	373	1	10089	3	Y	519	519	0			-0-
							28	4	571	9							
*03	11625	X	10955	-0-	-670	-0-	372	1	9998	3	Y	504	503	0			1
							31	4	554	9							
*04	11250	X	10591	-0-	-659	-0-	372	1	9646	3	Y	489	488	0			2
							35	4	538	9							
*05	11625	X	10741	-0-	-884	-0-	391	1	9742	3	Y	520	521	0			1
							36	4	572	9							
*06	11250	X	10374	-0-	-876	-0-	392	1	9412	3	Y	492	491	0			2
							29	4	541	9							
*07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	402	1	9302	3	Y	471	470	0			3
							32	4	518	9							
*08	10199	X	9914	-0-	-285	-0-	392	1	8978	3	Y	477	477	0			3
							19	4	525	9							
09	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	436	1	9053	3	Y	543	544	0			2
							24	4	597	9							
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9350	3	Y	547	547	0			2
							20	4	602	9							
*11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	442	1	9058	3	Y	542	542	0			2
							16	4	596	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	539	539	0			2
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	256	1	6937	3	Y	378	378	0			2
							18	4	416	9							
*03	8277	X	7698	-0-	-579	-0-	261	1	7025	3	Y	355	356	0			1
							21	4	391	9							
*04	8010	X	7765	-0-	-245	-0-	272	1	7053	3	Y	377	377	0			1
							25	4	415	9							
*05	8432	X	7699	-0-	-733	-0-	279	1	6982	3	Y	376	377	0			-0-
							24	4	414	9							
*06	8160	X	7412	-0-	-748	-0-	281	1	6741	3	Y	335	334	0			1
							21	4	369	9							
*07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	294	1	6835	3	Y	327	328	0			-0-
							25	4	360	9							
*08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	295	1	6746	3	Y	310	309	0			1
							14	4	341	9							
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	313	1	6500	3	Y	307	306	0			2
							16	4	338	9							
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	331	1	6708	3	Y	352	351	0			3
							13	4	387	9							
*11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	314	1	6427	3	Y	371	371	0			3
							10	4	408	9							
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	369	369	0			3
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	64	1	1755	3	Y	63	64	0			-0-
							5	4	69	9							
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	68	1	1844	3	Y	86	86	0			-0-
							6	4	95	9							
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	67	1	1732	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	76	1	1890	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	81	80	0			2
							5	4	89	9							
*07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	73	1	1732	3	Y	82	83	0			1
							6	4	90	9							
*08	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	71	1	1627	3	Y	78	78	0			1
							3	4	86	9							
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	81	80	0			2
							4	4	89	9							
10	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	76	1	1542	3	Y	77	77	0			2
							3	4	85	9							
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	3	Y	82	81	0			3
							3	4	90	9							
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	81	81	0			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	995	3	Y	48	48	0			6
							1	4	53	9							
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	888	3	Y	43	43	0			6
							2	4	47	9							
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	38	38	0			6
							2	4	42	9							
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	Y	53	54	0			5
							3	4	58	9							
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	3	Y	53	52	0			6
							1	4	58	9							
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	42	41	0			7
							1	4	46	9							
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	921	3	Y	46	46	0			7
							51	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	Y	39	40	0			5
							43	9									
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	71	72	0			4
							78	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	71	71	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176 N	910	-0-	-266	-0-	28	1	769	3	Y	102	102	0			4
						1	4	112	9							
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	901	3	Y	108	108	0			4
						2	4	119	9							
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	Y	124	124	0			4
						2	4	136	9							
*05	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	51	1	1281	3	Y	153	153	0			4
						3	4	168	9							
*06	1020 N	623	-0-	-397	-0-	22	1	531	3	Y	63	63	0			4
						1	4	69	9							
*07	868 N	611	-0-	-257	-0-	22	1	520	3	Y	62	61	0			5
						1	4	68	9							
*08	868 N	659	-0-	-209	-0-	24	1	561	3	Y	67	67	0			5
						74	9									
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	Y	84	84	0			5
						92	9									
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	110	109	0			6
						121	9									
*11	600 N	592	-0-	-8	-0-	22	1	441	3	Y	117	118	0			5
						129	9									
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	116	116	0			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7280	X	7277	-0-	-3	-0-	246	1	6696	3	Y	288	288	0			5
							18	4	317	9							
*03	8060	X	7914	-0-	-146	-0-	269	1	7251	3	Y	337	337	0			5
							23	4	371	9							
*04	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	279	1	7231	3	Y	299	299	0			5
							25	4	329	9							
*05	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	507	1	12589	3	Y	542	540	0			7
							46	4	596	9							
*06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	484	1	11634	3	Y	426	427	0			6
							38	4	469	9							
*07	7688	X	7138	-0-	-550	-0-	285	1	6596	3	Y	213	215	0			4
							23	4	234	9							
*08	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	283	1	6471	3	Y	216	216	0			4
							14	4	238	9							
09	7440	X	6657	-0-	-783	-0-	295	1	6115	3	Y	211	211	0			4
							15	4	232	9							
10	7688	X	6798	-0-	-890	-0-	306	1	6240	3	Y	217	217	0			4
							13	4	239	9							
*11	7440	X	6579	-0-	-861	-0-	293	1	6038	3	Y	216	215	0			5
							10	4	238	9							
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	225	213	0	11	8	6
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8512	X	7924	-0-	-588	-0-	268	1	7270	3	Y	333	333	0			3
							20	4	366	9							
*03	9269	X	8782	-0-	-487	-0-	298	1	8040	3	Y	382	382	0			3
							24	4	420	9							
*04	8970	X	8127	-0-	-843	-0-	287	1	7432	3	Y	348	349	0			2
							25	4	383	9							
*05	8773	X	7591	-0-	-1182	-0-	278	1	6901	3	Y	353	354	0			1
							24	4	388	9							
*06	8490	X	7385	-0-	-1105	-0-	279	1	6730	3	Y	323	323	0			1
							21	4	355	9							
*07	8308	X	7623	-0-	-685	-0-	299	1	6921	3	Y	344	344	0			1
							25	4	378	9							
*08	8308	X	7476	-0-	-832	-0-	297	1	6777	3	Y	353	352	0			2
							14	4	388	9							
09	8040	X	7094	-0-	-946	-0-	308	1	6389	3	Y	346	345	0			3
							16	4	381	9							
10	7657	X	7238	-0-	-419	-0-	322	1	6545	3	Y	325	324	0			4
							13	4	358	9							
*11	7380	X	7312	-0-	-68	-0-	322	1	6578	3	Y	365	364	0			5
							10	4	402	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	362	362	0			5
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9240	X	9143	-0-	-97	-0-	305	1	8259	3	Y	505	506	0			-0-
							23	4	556	9							
*03	9796	X	9645	-0-	-151	-0-	325	1	8729	3	Y	513	513	0			-0-
							27	4	564	9							
*04	9300	X	7694	-0-	-1606	-0-	268	1	6952	3	Y	409	409	0			-0-
							24	4	450	9							
*05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	400	1	9985	3	Y	515	514	0			1
							36	4	567	9							
*06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	410	1	9851	3	Y	513	513	0			1
							31	4	564	9							
*07	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	434	1	10045	3	Y	510	509	0			2
							35	4	561	9							
*08	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	439	1	10034	3	Y	463	464	0			1
							21	4	509	9							
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	473	1	9820	3	Y	469	469	0			1
							25	4	516	9							
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	501	1	10190	3	Y	490	491	0			-0-
							20	4	539	9							
*11	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	477	1	9751	3	Y	491	491	0			-0-
							17	4	540	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	488	487	0			1
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10192	X	9806	-0-	-386	-0-	327	1	8851	3	Y	547	547	0			2
							26	4	602	9							
*03	11284	X	10872	-0-	-412	-0-	361	1	9727	3	Y	686	686	0			2
							29	4	755	9							
*04	10620	X	10063	-0-	-557	-0-	354	1	9167	3	Y	462	463	0			1
							34	4	508	9							
*05	10850	X	10276	-0-	-574	-0-	374	1	9350	3	Y	471	471	0			1
							34	4	518	9							
*06	10530	X	9692	-0-	-838	-0-	366	1	8803	3	Y	450	450	0			1
							28	4	495	9							
*07	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	388	1	9030	3	Y	466	465	0			2
							30	4	513	9							
*08	10633	X	9619	-0-	-1014	-0-	383	1	8742	3	Y	432	432	0			2
							19	4	475	9							
09	10050	X	9192	-0-	-858	-0-	398	1	8291	3	Y	438	439	0			1
							21	4	482	9							
10	10385	X	9320	-0-	-1065	-0-	413	1	8391	3	Y	454	453	0			2
							17	4	499	9							
*11	9690	X	9096	-0-	-594	-0-	398	1	8151	3	Y	484	484	0			2
							15	4	532	9							
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	481	480	0			3
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12404	X	11270	-0-	-1134	-0-	375	1	10140	3	Y	661	662	0			-0-
							28	4	727	9							
*03	12710	X	11261	-0-	-1449	-0-	380	1	10230	3	Y	563	563	0			-0-
							32	4	619	9							
*04	11400	X	10781	-0-	-619	-0-	380	1	9833	3	Y	484	484	0			-0-
							36	4	532	9							
*05	12462	X	10947	-0-	-1515	-0-	400	1	9997	3	Y	467	467	0			-0-
							36	4	514	9							
*06	12060	X	10514	-0-	-1546	-0-	399	1	9588	3	Y	453	452	0			1
							29	4	498	9							
*07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	414	1	9605	3	Y	492	492	0			1
							32	4	541	9							
*08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	411	1	9387	3	Y	493	492	0			2
							20	4	542	9							
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	427	1	8862	3	Y	505	505	0			2
							24	4	556	9							
10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	446	1	9044	3	Y	512	513	0			1
							20	4	563	9							
*11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	432	1	8834	3	Y	508	508	0			1
							16	4	559	9							
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	504	505	0			-0-
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

*02	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	342	1	9274	3	Y	713	714	0			-0-
							27	4	784	9							
*03	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	368	1	9910	3	Y	767	766	0			1
							30	4	844	9							
*04	10290	X	9793	-0-	-497	-0-	349	1	9018	3	Y	357	358	0			-0-
							33	4	393	9							
*05	11532	X	9941	-0-	-1591	-0-	366	1	9140	3	Y	365	365	0			-0-
							33	4	402	9							
*06	11160	X	8885	-0-	-2275	-0-	337	1	8095	3	Y	387	386	0			1
							27	4	426	9							
*07	10447	X	8776	-0-	-1671	-0-	343	1	7967	3	Y	400	400	0			1
							26	4	440	9							
*08	10447	X	8234	-0-	-2213	-0-	325	1	7452	3	Y	403	402	0			2
							14	4	443	9							
09	9780	X	8429	-0-	-1351	-0-	365	1	7586	3	Y	418	419	0			1
							18	4	460	9							
10	10013	X	8713	-0-	-1300	-0-	386	1	7841	3	Y	429	428	0			2
							14	4	472	9							
*11	8880	X	8594	-0-	-286	-0-	377	1	7728	3	Y	432	432	0			2
							14	4	475	9							
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	429	430	0			1
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25872	X	24679	-0-	-1193	-0-	838	1	22691	3	Y	991	991	0			4
							60	4	1090	9							
*03	28644	X	25681	-0-	-2963	-0-	877	1	23601	3	Y	1030	1030	0			4
							70	4	1133	9							
*04	27840	X	23589	-0-	-4251	-0-	839	1	21688	3	Y	893	893	0			4
							80	4	982	9							
*05	28768	X	23647	-0-	-5121	-0-	871	1	21692	3	Y	914	917	0			1
							79	4	1005	9							
*06	27240	X	22914	-0-	-4326	-0-	870	1	20928	3	Y	954	953	0			2
							67	4	1049	9							
*07	23467	X	23106	-0-	-361	-0-	908	1	21085	3	Y	947	948	0			1
							71	4	1042	9							
*08	23467	X	22326	-0-	-1141	-0-	894	1	20399	3	Y	902	902	0			1
							41	4	992	9							
09	22710	X	21767	-0-	-943	-0-	952	1	19773	3	Y	904	904	0			1
							48	4	994	9							
10	23467	X	22047	-0-	-1420	-0-	984	1	19998	3	Y	931	932	0			-0-
							41	4	1024	9							
*11	22710	X	20450	-0-	-2260	-0-	904	1	18533	3	Y	893	892	0			1
							31	4	982	9							
12	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	888	887	0			2
01	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	236	1	6421	3	Y	121	121	0			1
							17	4	133	9							
*03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	269	1	7238	3	Y	137	137	0			1
							23	4	151	9							
*04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	286	1	7367	3	Y	131	131	0			1
							25	4	144	9							
*05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	297	1	7395	3	Y	134	134	0			1
							27	4	147	9							
*06	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	289	1	6930	3	Y	127	127	0			1
							22	4	140	9							
*07	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	293	1	6829	3	Y	142	142	0			1
							25	4	156	9							
*08	7688	X	6689	-0-	-999	-0-	273	1	6227	3	Y	159	159	0			1
							14	4	175	9							
*09	7440	X	6584	-0-	-856	-0-	293	1	6092	3	Y	167	166	0			2
							15	4	184	9							
*10	7688	X	6806	-0-	-882	-0-	309	1	6285	3	Y	181	181	0			2
							13	4	199	9							
*11	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	312	1	6383	3	Y	178	178	0			2
							10	4	196	9							
*12	7316	X	6795	-0-	-521	-0-	316	1	6274	3	Y	177	177	0			2
							10	4	195	9							
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13888 X	11586	-0-	-2302	-0-	394	1	10669	3	Y	450	450	0			-0-
						28	4	495	9							
*03	15190 X	12428	-0-	-2762	-0-	424	1	11432	3	Y	489	488	0			1
						34	4	538	9							
*04	14220 X	12069	-0-	-2151	-0-	428	1	11086	3	Y	467	466	0			2
						41	4	514	9							
*05	14694 X	11810	-0-	-2884	-0-	435	1	10827	3	Y	464	466	0			-0-
						38	4	510	9							
*06	12480 X	10928	-0-	-1552	-0-	416	1	10013	3	Y	425	424	0			1
						31	4	468	9							
*07	11842 X	10780	-0-	-1062	-0-	425	1	9849	3	Y	429	429	0			1
						34	4	472	9							
*08	11842 X	11364	-0-	-478	-0-	458	1	10444	3	Y	400	399	0			2
						22	4	440	9							
09	11460 X	8826	-0-	-2634	-0-	388	1	8054	3	Y	330	330	0			2
						21	4	363	9							
10	11842 X	10042	-0-	-1800	-0-	448	1	9132	3	Y	402	401	0			3
						20	4	442	9							
*11	10920 X	9891	-0-	-1029	-0-	438	1	8968	3	Y	426	427	0			2
						16	4	469	9							
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	424	424	0			2
01	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25788 X	18961	-0-	-6827	-0-	654	1	17728	3	Y	483	483	0			-0-
						48	4	531	9							
*03	25668 X	19907	-0-	-5761	-0-	691	1	18614	3	Y	495	494	0			1
						57	4	545	9							
*04	22890 X	18237	-0-	-4653	-0-	658	1	17025	3	Y	448	448	0			1
						61	4	493	9							
*05	21793 X	17934	-0-	-3859	-0-	671	1	16705	3	Y	453	454	0			-0-
						60	4	498	9							
*06	21090 X	16153	-0-	-4937	-0-	624	1	15005	3	Y	434	434	0			-0-
						47	4	477	9							
*07	19003 X	15884	-0-	-3119	-0-	634	1	14710	3	Y	444	444	0			-0-
						52	4	488	9							
*08	19003 X	15200	-0-	-3803	-0-	616	1	14070	3	Y	442	441	0			1
						28	4	486	9							
09	18240 X	15137	-0-	-3103	-0-	671	1	13932	3	Y	453	452	0			2
						36	4	498	9							
10	18104 X	14958	-0-	-3146	-0-	676	1	13757	3	Y	451	451	0			2
						29	4	496	9							
*11	16140 X	13635	-0-	-2505	-0-	611	1	12538	3	Y	423	423	0			2
						21	4	465	9							
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	420	420	0			2
01	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34132	X	25226	-0-	-8906	-0-	853	1	23119	3	Y	1083	1084	0			6
							63	4	1191	9							
*03	34317	X	24234	-0-	-10083	-0-	824	1	22174	3	Y	1062	1062	0			6
							68	4	1168	9							
*04	28260	X	24275	-0-	-3985	-0-	858	1	22202	3	Y	1032	1030	0			8
							80	4	1135	9							
*05	27931	X	24183	-0-	-3748	-0-	887	1	22083	3	Y	1030	1032	0			6
							80	4	1133	9							
*06	27030	X	22687	-0-	-4343	-0-	861	1	20687	3	Y	977	976	0			7
							64	4	1075	9							
*07	22909	X	22440	-0-	-469	-0-	879	1	20434	3	Y	961	963	0			5
							70	4	1057	9							
*08	22909	X	21542	-0-	-1367	-0-	859	1	19623	3	Y	926	925	0			6
							41	4	1019	9							
09	22170	X	21105	-0-	-1065	-0-	920	1	19092	3	Y	950	949	0			7
							48	4	1045	9							
10	22909	X	21661	-0-	-1248	-0-	965	1	19655	3	Y	910	912	0			5
							40	4	1001	9							
*11	22170	X	20248	-0-	-1922	-0-	907	1	18580	3	Y	664	666	0			3
							31	4	730	9							
12	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	660	661	0			2
01	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31556	X	21224	-0-	-10332	-0-	730	1	19786	3	Y	594	595	0			2
							55	4	653	9							
*03	27435	X	22120	-0-	-5315	-0-	765	1	20618	3	Y	613	612	0			3
							63	4	674	9							
*04	24480	X	20474	-0-	-4006	-0-	736	1	19054	3	Y	560	560	0			3
							68	4	616	9							
*05	24335	X	20115	-0-	-4220	-0-	749	1	18672	3	Y	570	571	0			2
							67	4	627	9							
*06	23550	X	17969	-0-	-5581	-0-	694	1	16658	3	Y	514	514	0			2
							52	4	565	9							
*07	21080	X	17724	-0-	-3356	-0-	706	1	16401	3	Y	511	512	0			1
							55	4	562	9							
*08	21080	X	17006	-0-	-4074	-0-	690	1	15739	3	Y	495	494	0			2
							32	4	545	9							
09	20400	X	16105	-0-	-4295	-0-	714	1	14811	3	Y	494	494	0			2
							37	4	543	9							
10	20305	X	15100	-0-	-5205	-0-	682	1	13859	3	Y	482	483	0			1
							29	4	530	9							
*11	17970	X	13845	-0-	-4125	-0-	621	1	12717	3	Y	441	442	0			-0-
							22	4	485	9							
12	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	438	438	0			-0-
01	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22988 X	15942	-0-	-7046	-0-	536	1	14516	3	Y	774	773	0			4
						39	4	851	9							
*03	23436 X	17901	-0-	-5535	-0-	611	1	16455	3	Y	714	715	0			3
						50	4	785	9							
*04	22680 X	17842	-0-	-4838	-0-	635	1	16420	3	Y	661	660	0			4
						60	4	727	9							
*05	22692 X	17503	-0-	-5189	-0-	645	1	16072	3	Y	663	664	0			3
						57	4	729	9							
*06	17310 X	16132	-0-	-1178	-0-	616	1	14796	3	Y	613	612	0			4
						46	4	674	9							
*07	18445 X	15777	-0-	-2668	-0-	623	1	14449	3	Y	596	596	0			4
						49	4	656	9							
*08	18445 X	14492	-0-	-3953	-0-	581	1	13282	3	Y	548	549	0			3
						26	4	603	9							
09	17850 X	12932	-0-	-4918	-0-	569	1	11781	3	Y	503	504	0			2
						29	4	553	9							
10	17670 X	12523	-0-	-5147	-0-	558	1	11360	3	Y	529	529	0			2
						23	4	582	9							
*11	16140 X	12469	-0-	-3671	-0-	551	1	11303	3	Y	542	542	0			2
						19	4	596	9							
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	538	539	0			1
01	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28336 X	19214	-0-	-9122	-0-	650	1	17610	3	Y	824	825	0			3
						48	4	906	9							
*03	29667 X	18884	-0-	-10783	-0-	640	1	17205	3	Y	897	897	0			3
						52	4	987	9							
*04	27330 X	19068	-0-	-8262	-0-	675	1	17508	3	Y	747	747	0			3
						63	4	822	9							
*05	25327 X	18623	-0-	-6704	-0-	688	1	17133	3	Y	671	672	0			2
						64	4	738	9							
*06	22530 X	16074	-0-	-6456	-0-	615	1	14771	3	Y	584	584	0			2
						46	4	642	9							
*07	17825 X	15541	-0-	-2284	-0-	611	1	14207	3	Y	614	614	0			2
						48	4	675	9							
*08	17825 X	14461	-0-	-3364	-0-	576	1	13176	3	Y	621	621	0			2
						26	4	683	9							
09	17250 X	12946	-0-	-4304	-0-	566	1	11722	3	Y	572	572	0			2
						29	4	629	9							
10	17825 X	12622	-0-	-5203	-0-	561	1	11421	3	Y	561	561	0			2
						23	4	617	9							
*11	16080 X	12585	-0-	-3495	-0-	551	1	11294	3	Y	655	653	0			4
						19	4	721	9							
12	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	651	650	0			5
01	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10668	X	8837	-0-	-1831	-0-	300	1	8128	3	Y	351	350	0			1
							23	4	386	9							
*03	11811	X	9455	-0-	-2356	-0-	324	1	8686	3	Y	380	379	0			2
							27	4	418	9							
*04	11310	X	9296	-0-	-2014	-0-	328	1	8498	3	Y	399	399	0			2
							31	4	439	9							
*05	10137	X	10021	-0-	-116	-0-	365	1	9048	3	Y	524	525	0			1
							32	4	576	9							
*06	9480	X	9334	-0-	-146	-0-	350	1	8413	3	Y	494	494	0			1
							28	4	543	9							
*07	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	359	1	8351	3	Y	496	496	0			1
							28	4	546	9							
*08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	365	1	8350	3	Y	501	501	0			1
							17	4	551	9							
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	380	1	7870	3	Y	488	489	0			-0-
							20	4	537	9							
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	377	1	7673	3	Y	479	478	0			1
							14	4	527	9							
*11	8100	X	7587	-0-	-513	-0-	331	1	6776	3	Y	427	428	0			-0-
							10	4	470	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	424	424	0			-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7224	X	7084	-0-	-140	-0-	241	1	6506	3	Y	291	291	0			4
							17	4	320	9							
*03	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	245	1	6606	3	Y	345	346	0			3
							20	4	380	9							
*04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	245	1	6322	3	Y	326	327	0			2
							22	4	359	9							
*05	7843	X	6865	-0-	-978	-0-	249	1	6215	3	Y	345	346	0			1
							21	4	380	9							
*06	7590	X	6127	-0-	-1463	-0-	229	1	5518	3	Y	330	330	0			1
							17	4	363	9							
*07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	246	1	5718	3	Y	345	345	0			1
							19	4	380	9							
*08	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	240	1	5480	3	Y	392	389	0			4
							12	4	431	9							
09	6660	X	6090	-0-	-570	-0-	257	1	5338	3	Y	439	439	0			4
							12	4	483	9							
10	6882	X	6399	-0-	-483	-0-	279	1	5677	3	Y	392	392	0			4
							12	4	431	9							
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	273	1	5591	3	Y	340	339	0			5
							10	4	374	9							
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	338	338	0			5
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9492 X	1798	-0-	-7694	-0-	59	1	1624	3	Y	102	102	0			-0-
						3	4	112	9							
*03	10509 X	5759	-0-	-4750	-0-	198	1	5328	3	Y	197	197	0			-0-
						16	4	217	9							
*04	10170 X	6367	-0-	-3803	-0-	217	1	5603	3	Y	479	476	0			3
						20	4	527	9							
*05	10509 X	6133	-0-	-4376	-0-	214	1	5321	3	Y	526	527	0			2
						19	4	579	9							
*06	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	226	1	5427	3	Y	595	594	0			3
						17	4	655	9							
*07	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	232	1	5374	3	Y	602	603	0			2
						19	4	662	9							
*08	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	228	1	5219	3	Y	590	590	0			2
						12	4	649	9							
09	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	237	1	4904	3	Y	573	574	0			1
						12	4	630	9							
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	281	1	5695	3	Y	671	670	0			2
						12	4	738	9							
*11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	263	1	5393	3	Y	589	589	0			2
						10	4	648	9							
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	585	585	0			2
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12992 X	12832	-0-	-160	-0-	413	1	11170	3	Y	1108	1112	0			3
						30	4	1219	9							
*03	14384 X	12897	-0-	-1487	-0-	429	1	11541	3	Y	812	814	0			1
						34	4	893	9							
*04	13920 X	11874	-0-	-2046	-0-	409	1	10600	3	Y	752	752	0			1
						38	4	827	9							
*05	14198 X	12026	-0-	-2172	-0-	427	1	10648	3	Y	830	830	0			1
						38	4	913	9							
*06	13740 X	10522	-0-	-3218	-0-	388	1	9326	3	Y	708	709	0			-0-
						29	4	779	9							
*07	11749 X	11129	-0-	-620	-0-	424	1	9839	3	Y	757	757	0			-0-
						33	4	833	9							
*08	11749 X	11474	-0-	-275	-0-	442	1	10108	3	Y	821	819	0			2
						21	4	903	9							
09	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	516	1	10727	3	Y	913	912	0			3
						26	4	1004	9							
10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	539	1	10979	3	Y	910	911	0			2
						22	4	1001	9							
*11	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	511	1	10477	3	Y	680	681	0			1
						17	4	748	9							
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	676	675	0			2
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11508	X	10733	-0-	-775	-0-	369	1	9992	3	Y	313	314	0			5
							28	4	344	9							
*03	12369	X	11810	-0-	-559	-0-	407	1	10945	3	Y	385	384	0			6
							34	4	424	9							
*04	11790	X	11119	-0-	-671	-0-	399	1	10318	3	Y	332	332	0			6
							37	4	365	9							
*05	12183	X	10964	-0-	-1219	-0-	410	1	10206	3	Y	283	285	0			4
							37	4	311	9							
*06	11640	X	10182	-0-	-1458	-0-	394	1	9449	3	Y	282	282	0			4
							29	4	310	9							
*07	11873	X	10977	-0-	-896	-0-	437	1	10166	3	Y	307	307	0			4
							36	4	338	9							
*08	11811	X	10571	-0-	-1240	-0-	428	1	9794	3	Y	298	298	0			4
							21	4	328	9							
09	11130	X	10762	-0-	-368	-0-	478	1	9930	3	Y	299	298	0			5
							25	4	329	9							
10	11129	X	10505	-0-	-624	-0-	477	1	9702	3	Y	278	277	0			6
							20	4	306	9							
*11	10620	X	10221	-0-	-399	-0-	458	1	9389	3	Y	325	323	0			8
							16	4	358	9							
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	323	322	0			9
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10528	X	8711	-0-	-1817	-0-	287	1	7795	3	Y	552	552	0			2
							22	4	607	9							
*03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	316	1	8482	3	Y	609	609	0			2
							26	4	670	9							
*04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	307	1	7946	3	Y	586	585	0			3
							28	4	645	9							
*05	9641	X	8745	-0-	-896	-0-	305	1	7607	3	Y	731	732	0			2
							29	4	804	9							
*06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	293	1	7031	3	Y	731	731	0			2
							22	4	804	9							
*07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	311	1	7253	3	Y	748	749	0			1
							25	4	823	9							
*08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	327	1	7465	3	Y	727	727	0			1
							14	4	800	9							
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	350	1	7266	3	Y	657	658	0			-0-
							18	4	723	9							
10	8370	X	8342	-0-	-28	-0-	356	1	7240	3	Y	665	664	0			1
							14	4	732	9							
*11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	352	1	7186	3	Y	571	572	0			-0-
							12	4	628	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	568	568	0			-0-
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	373	1	10109	3	Y	635	635	0			7
							28	4	699	9							
*03	10788	X	10108	-0-	-680	-0-	338	1	9105	3	Y	580	581	0			6
							27	4	638	9							
*04	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	342	1	8835	3	Y	566	564	0			8
							31	4	623	9							
*05	12400	X	10451	-0-	-1949	-0-	374	1	9327	3	Y	651	650	0			9
							34	4	716	9							
*06	12000	X	10128	-0-	-1872	-0-	377	1	9019	3	Y	639	638	0			10
							29	4	703	9							
*07	9145	X	8965	-0-	-180	-0-	343	1	7971	3	Y	568	569	0			9
							26	4	625	9							
*08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	360	1	8225	3	Y	551	551	0			9
							17	4	606	9							
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	378	1	7840	3	Y	591	593	0			7
							20	4	650	9							
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	408	1	8299	3	Y	565	566	0			6
							17	4	622	9							
*11	8850	X	7815	-0-	-1035	-0-	338	1	6918	3	Y	497	498	0			5
							12	4	547	9							
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	494	493	0			6
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2240	X	963	-0-	-1277	-0-	31	1	841	3	Y	82	85	0			-0-
							1	4	90	9							
*03	2356	X	1345	-0-	-1011	-0-	43	1	1171	3	Y	117	117	0			-0-
							2	4	129	9							
*04	2400	X	1306	-0-	-1094	-0-	43	1	1138	3	Y	112	112	0			-0-
							2	4	123	9							
*05	2480	X	1403	-0-	-1077	-0-	49	1	1217	3	Y	122	121	0			1
							3	4	134	9							
*06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	217	216	0			2
							5	4	239	9							
*07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	127	1	2943	3	Y	320	319	0			3
							10	4	352	9							
*08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	107	1	2450	3	Y	241	240	0			4
							4	4	265	9							
09	3000	N	3198	-0-	198	198	135	1	2782	3	Y	248	248	0			4
							8	4	273	9							
10	3616	X	3418	-0-	-198	-0-	148	1	3010	3	Y	231	230	0			5
							6	4	254	9							
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	150	1	3074	3	Y	222	222	0			5
							5	4	244	9							
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	221	222	0			4
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	391	1	10592	3	Y	1318	1315	0			7
						28	4	1450	9							
*03	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	370	1	9936	3	Y	768	773	0			2
						30	4	845	9							
*04	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	324	1	8398	3	Y	761	760	0			3
						31	4	837	9							
*05	13795 X	9928	-0-	-3867	-0-	351	1	8747	3	Y	726	727	0			2
						31	4	799	9							
*06	13350 X	9538	-0-	-3812	-0-	350	1	8428	3	Y	665	665	0			2
						28	4	732	9							
*07	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	394	1	9142	3	Y	730	731	0			1
						30	4	803	9							
*08	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	386	1	8813	3	Y	649	649	0			1
						19	4	714	9							
09	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	393	1	8152	3	Y	562	563	0			-0-
						21	4	618	9							
10	8401 X	6349	-0-	-2052	-0-	278	1	5664	3	Y	359	359	0			-0-
						12	4	395	9							
*11	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	3	Y	530	529	0			1
						12	4	583	9							
12	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	526	525	0			2
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8904 X	8337	-0-	-567	-0-	285	1	7704	3	Y	296	297	0			12
						22	4	326	9							
*03	9858 X	8951	-0-	-907	-0-	306	1	8267	3	Y	322	323	0			11
						24	4	354	9							
*04	9540 X	7989	-0-	-1551	-0-	285	1	7360	3	Y	290	291	0			10
						25	4	319	9							
*05	9858 X	8026	-0-	-1832	-0-	296	1	7377	3	Y	296	297	0			9
						27	4	326	9							
*06	8970 X	7620	-0-	-1350	-0-	292	1	7001	3	Y	277	277	0			9
						22	4	305	9							
*07	8494 X	7705	-0-	-789	-0-	306	1	7084	3	Y	264	265	0			8
						25	4	290	9							
*08	8494 X	7480	-0-	-1014	-0-	301	1	6904	3	Y	237	237	0			8
						14	4	261	9							
09	7980 X	7094	-0-	-886	-0-	313	1	6505	3	Y	236	236	0			8
						16	4	260	9							
10	8091 X	6342	-0-	-1749	-0-	283	1	5776	3	Y	246	246	0			8
						12	4	271	9							
*11	7620 X	6270	-0-	-1350	-0-	276	1	5654	3	Y	300	300	0			8
						10	4	330	9							
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	298	298	0			8
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12768	X	10069	-0-	-2699	-0-	337	1	9101	3	Y	550	550	0			-0-
							26	4	605	9							
*03	13795	X	13381	-0-	-414	-0-	447	1	12051	3	Y	770	769	0			1
							36	4	847	9							
*04	12780	X	12265	-0-	-515	-0-	426	1	11041	3	Y	688	688	0			1
							41	4	757	9							
*05	12834	X	12497	-0-	-337	-0-	452	1	11226	3	Y	707	708	0			-0-
							41	4	778	9							
*06	12960	X	11703	-0-	-1257	-0-	436	1	10511	3	Y	659	659	0			-0-
							31	4	725	9							
*07	12462	X	11740	-0-	-722	-0-	464	1	10778	3	Y	418	418	0			-0-
							38	4	460	9							
*08	12462	X	11445	-0-	-1017	-0-	459	1	10478	3	Y	442	441	0			1
							22	4	486	9							
09	12060	X	10747	-0-	-1313	-0-	469	1	9735	3	Y	471	471	0			1
							25	4	518	9							
10	12462	X	11137	-0-	-1325	-0-	496	1	10103	3	Y	471	472	0			-0-
							20	4	518	9							
*11	11700	X	10675	-0-	-1025	-0-	472	1	9681	3	Y	459	459	0			-0-
							17	4	505	9							
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	456	455	0			1
01	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13300	X	12261	-0-	-1039	-0-	412	1	11156	3	Y	603	602	0			3
							30	4	663	9							
*03	14353	X	13320	-0-	-1033	-0-	448	1	12088	3	Y	680	678	0			5
							36	4	748	9							
*04	13380	X	12659	-0-	-721	-0-	448	1	11576	3	Y	539	539	0			5
							42	4	593	9							
*05	13578	X	13292	-0-	-286	-0-	491	1	12206	3	Y	500	502	0			3
							45	4	550	9							
*06	13140	X	11541	-0-	-1599	-0-	441	1	10639	3	Y	391	393	0			1
							31	4	430	9							
*07	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	474	1	10995	3	Y	450	449	0			2
							38	4	495	9							
*08	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	476	1	10841	3	Y	416	416	0			2
							22	4	458	9							
09	12030	X	10708	-0-	-1322	-0-	472	1	9803	3	Y	371	371	0			2
							25	4	408	9							
10	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	510	1	10373	3	Y	403	402	0			3
							21	4	443	9							
*11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	518	1	10630	3	Y	455	456	0			2
							17	4	501	9							
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	452	452	0			2
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20328	X	16929	-0-	-3399	-0-	566	1	15334	3	Y	899	899	0			-0-
							40	4	989	9							
*03	21700	X	19282	-0-	-2418	-0-	648	1	17431	3	Y	1046	1045	0			1
							52	4	1151	9							
*04	19470	X	18046	-0-	-1424	-0-	637	1	16509	3	Y	764	765	0			-0-
							60	4	840	9							
*05	20119	X	18375	-0-	-1744	-0-	673	1	16762	3	Y	800	800	0			-0-
							60	4	880	9							
*06	19170	X	18914	-0-	-256	-0-	718	1	17230	3	Y	831	831	0			-0-
							52	4	914	9							
*07	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	729	1	16937	3	Y	810	810	0			-0-
							57	4	891	9							
*08	18259	X	18194	-0-	-65	-0-	725	1	16590	3	Y	767	767	0			-0-
							35	4	844	9							
09	17670	X	17349	-0-	-321	-0-	757	1	15716	3	Y	761	761	0			-0-
							39	4	837	9							
10	18259	X	17834	-0-	-425	-0-	793	1	16135	3	Y	793	793	0			-0-
							34	4	872	9							
*11	17670	X	17596	-0-	-74	-0-	776	1	15901	3	Y	811	810	0			1
							27	4	892	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	806	806	0			1
01	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	269	1	7293	3	Y	409	410	0			6
							20	4	450	9							
*03	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	296	1	7954	3	Y	597	597	0			6
							24	4	657	9							
*04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	294	1	7597	3	Y	564	562	0			8
							27	4	620	9							
*05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	326	1	8109	3	Y	296	300	0			4
							30	4	326	9							
*06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	324	1	7793	3	Y	306	306	0			4
							24	4	337	9							
*07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	349	1	8106	3	Y	304	305	0			3
							27	4	334	9							
*08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	354	1	8084	3	Y	306	305	0			4
							16	4	337	9							
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	359	1	7448	3	Y	295	295	0			4
							18	4	325	9							
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	379	1	7675	3	Y	306	307	0			3
							14	4	337	9							
*11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	359	1	7335	3	Y	348	347	0			4
							12	4	383	9							
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	346	346	0			4
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20216	X	18259	-0-	-1957	-0-	614	1	16632	3	Y	879	881	0			7
							46	4	967	9							
*03	21793	X	19983	-0-	-1810	-0-	675	1	18159	3	Y	995	995	0			7
							54	4	1095	9							
*04	20400	X	18880	-0-	-1520	-0-	670	1	17330	3	Y	744	745	0			6
							62	4	818	9							
*05	20801	X	18999	-0-	-1802	-0-	701	1	17462	3	Y	701	702	0			5
							65	4	771	9							
*06	19560	X	17731	-0-	-1829	-0-	677	1	16278	3	Y	659	659	0			5
							51	4	725	9							
*07	18879	X	18383	-0-	-496	-0-	727	1	16872	3	Y	661	663	0			3
							57	4	727	9							
*08	18879	X	18043	-0-	-836	-0-	725	1	16583	3	Y	636	637	0			2
							35	4	700	9							
09	18270	X	17048	-0-	-1222	-0-	749	1	15566	3	Y	632	633	0			1
							38	4	695	9							
10	18879	X	17396	-0-	-1483	-0-	780	1	15867	3	Y	650	650	0			1
							34	4	715	9							
*11	17790	X	16663	-0-	-1127	-0-	740	1	15141	3	Y	687	687	0			1
							26	4	756	9							
12	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					Y	683	683	0			1
01	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5824	X	5617	-0-	-207	-0-	190	1	5117	3	Y	269	269	0			10
							14	4	296	9							
*03	6448	X	6093	-0-	-355	-0-	205	1	5545	3	Y	295	295	0			10
							18	4	325	9							
*04	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	213	1	5534	3	Y	264	264	0			10
							20	4	290	9							
*05	6634	X	5890	-0-	-744	-0-	217	1	5402	3	Y	229	229	0			10
							19	4	252	9							
*06	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	211	1	5047	3	Y	185	186	0			9
							16	4	204	9							
*07	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	219	1	5077	3	Y	187	187	0			9
							17	4	206	9							
*08	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	216	1	4947	3	Y	185	184	0			10
							10	4	204	9							
09	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	219	1	4577	3	Y	177	177	0			10
							12	4	195	9							
10	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	236	1	4788	3	Y	186	186	0			10
							8	4	205	9							
*11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	230	1	4736	3	Y	182	182	0			10
							8	4	200	9							
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	181	181	0			10
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	244	1	6611	3	Y	179	180	0			1
							18	4	197	9							
*03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	271	1	7274	3	Y	200	201	0			-0-
							23	4	220	9							
*04	7410	X	7184	-0-	-226	-0-	259	1	6704	3	Y	179	178	0			1
							24	4	197	9							
*05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	296	1	7362	3	Y	179	179	0			1
							27	4	197	9							
*06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	298	1	7149	3	Y	173	172	0			2
							22	4	190	9							
*07	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	293	1	6782	3	Y	190	189	0			3
							25	4	209	9							
*08	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	296	1	6768	3	Y	219	219	0			3
							14	4	241	9							
09	7710	X	6750	-0-	-960	-0-	298	1	6199	3	Y	215	215	0			3
							16	4	237	9							
10	7967	X	6360	-0-	-1607	-0-	287	1	5842	3	Y	199	200	0			2
							12	4	219	9							
*11	7650	X	6443	-0-	-1207	-0-	288	1	5916	3	Y	208	207	0			3
							10	4	229	9							
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	206	206	0			3
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	269	1	7285	3	Y	184	185	0			5
							20	4	202	9							
*03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	296	1	7939	3	Y	204	205	0			4
							24	4	224	9							
*04	7470	X	7345	-0-	-125	-0-	266	1	6865	3	Y	173	172	0			5
							24	4	190	9							
*05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	300	1	7475	3	Y	193	192	0			6
							28	4	212	9							
*06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	298	1	7171	3	Y	187	187	0			6
							22	4	206	9							
*07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	284	1	6570	3	Y	200	200	0			6
							23	4	220	9							
*08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	314	1	7169	3	Y	206	205	0			7
							14	4	227	9							
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	326	1	6756	3	Y	199	199	0			7
							16	4	219	9							
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	340	1	6897	3	Y	216	216	0			7
							13	4	238	9							
*11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	325	1	6673	3	Y	182	182	0			7
							10	4	200	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	180	181	0			6
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	287	1	7769	3	Y	433	433	0			-0-
							22	4	476	9							
*03	8742	X	8425	-0-	-317	-0-	284	1	7645	3	Y	429	429	0			-0-
							24	4	472	9							
*04	8460	X	7708	-0-	-752	-0-	270	1	6989	3	Y	386	386	0			-0-
							24	4	425	9							
*05	9486	X	7383	-0-	-2103	-0-	270	1	6677	3	Y	375	375	0			-0-
							23	4	413	9							
*06	9180	X	6639	-0-	-2541	-0-	251	1	5994	3	Y	341	341	0			-0-
							19	4	375	9							
*07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	319	1	7436	3	Y	415	415	0			-0-
							25	4	457	9							
*08	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	376	1	8586	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	357	1	7423	3	Y	432	431	0			1
							18	4	475	9							
10	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	340	1	6924	3	Y	501	501	0			1
							13	4	551	9							
*11	7770	X	7504	-0-	-266	-0-	323	1	6621	3	Y	500	500	0			1
							10	4	550	9							
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	497	497	0			1
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	308	1	8332	3	Y	716	716	0			-0-
							23	4	788	9							
*03	10230	X	9150	-0-	-1080	-0-	299	1	8054	3	Y	703	703	0			-0-
							24	4	773	9							
*04	9900	X	8700	-0-	-1200	-0-	295	1	7656	3	Y	656	654	0			2
							27	4	722	9							
*05	10447	X	8047	-0-	-2400	-0-	284	1	7055	3	Y	620	620	0			2
							26	4	682	9							
*06	10110	X	7771	-0-	-2339	-0-	285	1	6802	3	Y	603	602	0			3
							21	4	663	9							
*07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	334	1	7765	3	Y	614	615	0			2
							26	4	675	9							
*08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	356	1	8136	3	Y	607	607	0			2
							16	4	668	9							
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	3	Y	582	582	0			2
							18	4	640	9							
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	379	1	7679	3	Y	675	674	0			3
							14	4	743	9							
*11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	369	1	7561	3	Y	665	665	0			3
							13	4	732	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	661	662	0			2
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20132 X	18038	-0-	-2094	-0-	618	1	16734	3	Y	582	582	0			-0-
						46	4	640	9							
*03	22041 X	19849	-0-	-2192	-0-	682	1	18363	3	Y	681	680	0			1
						55	4	749	9							
*04	20790 X	18771	-0-	-2019	-0-	670	1	17360	3	Y	617	617	0			1
						62	4	679	9							
*05	20987 X	19308	-0-	-1679	-0-	718	1	17866	3	Y	599	600	0			-0-
						65	4	659	9							
*06	19500 X	18364	-0-	-1136	-0-	708	1	16989	3	Y	559	559	0			-0-
						52	4	615	9							
*07	18848 X	18741	-0-	-107	-0-	746	1	17329	3	Y	551	551	0			-0-
						60	4	606	9							
*08	18848 X	18500	-0-	-348	-0-	751	1	17131	3	Y	530	530	0			-0-
						35	4	583	9							
09	18240 X	17968	-0-	-272	-0-	796	1	16522	3	Y	554	554	0			-0-
						41	4	609	9							
10	18848 X	18600	-0-	-248	-0-	842	1	17114	3	Y	554	553	0			1
						35	4	609	9							
*11	18240 X	17777	-0-	-463	-0-	796	1	16334	3	Y	564	564	0			1
						27	4	620	9							
12	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	560	560	0			1
01	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17724 X	15730	-0-	-1994	-0-	539	1	14623	3	Y	481	481	0			-0-
						39	4	529	9							
*03	19220 X	17136	-0-	-2084	-0-	592	1	15928	3	Y	515	514	0			1
						49	4	567	9							
*04	18180 X	16093	-0-	-2087	-0-	577	1	14938	3	Y	476	476	0			1
						54	4	524	9							
*05	18414 X	16497	-0-	-1917	-0-	614	1	15311	3	Y	470	471	0			-0-
						55	4	517	9							
*06	17070 X	15632	-0-	-1438	-0-	604	1	14490	3	Y	447	447	0			-0-
						46	4	492	9							
*07	16430 X	15773	-0-	-657	-0-	628	1	14620	3	Y	432	431	0			1
						50	4	475	9							
*08	16430 X	15428	-0-	-1002	-0-	626	1	14319	3	Y	414	415	0			-0-
						28	4	455	9							
09	15900 X	14535	-0-	-1365	-0-	646	1	13412	3	Y	404	404	0			-0-
						33	4	444	9							
10	16430 X	14913	-0-	-1517	-0-	676	1	13744	3	Y	422	422	0			-0-
						29	4	464	9							
*11	15630 X	14297	-0-	-1333	-0-	642	1	13173	3	Y	418	418	0			-0-
						22	4	460	9							
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	416	414	0			2
01	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14168 X	12896	-0-	-1272	-0-	443	1	11994	3	Y	387	388	0			3
						33	4	426	9							
*03	15407 X	13815	-0-	-1592	-0-	476	1	12806	3	Y	449	449	0			3
						39	4	494	9							
*04	14250 X	12928	-0-	-1322	-0-	463	1	11968	3	Y	412	412	0			3
						44	4	453	9							
*05	14725 X	13680	-0-	-1045	-0-	509	1	12697	3	Y	388	389	0			2
						47	4	427	9							
*06	13800 X	12740	-0-	-1060	-0-	491	1	11811	3	Y	364	364	0			2
						38	4	400	9							
*07	13237 X	12723	-0-	-514	-0-	507	1	11782	3	Y	357	358	0			1
						41	4	393	9							
*08	13237 X	12536	-0-	-701	-0-	508	1	11615	3	Y	354	353	0			2
						24	4	389	9							
09	12810 X	11945	-0-	-865	-0-	530	1	11005	3	Y	348	346	0			4
						27	4	383	9							
10	13237 X	12072	-0-	-1165	-0-	547	1	11106	3	Y	361	361	0			4
						22	4	397	9							
*11	12750 X	11774	-0-	-976	-0-	528	1	10830	3	Y	362	362	0			4
						18	4	398	9							
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	360	359	0			5
01	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24332 X	21759	-0-	-2573	-0-	743	1	20116	3	Y	767	768	0			6
						56	4	844	9							
*03	26381 X	23611	-0-	-2770	-0-	811	1	21820	3	Y	829	829	0			6
						68	4	912	9							
*04	24930 X	22290	-0-	-2640	-0-	794	1	20575	3	Y	771	770	0			7
						73	4	848	9							
*05	25048 X	22999	-0-	-2049	-0-	854	1	21263	3	Y	733	735	0			5
						76	4	806	9							
*06	23550 X	21647	-0-	-1903	-0-	832	1	19989	3	Y	695	694	0			6
						61	4	765	9							
*07	22320 X	22056	-0-	-264	-0-	877	1	20343	3	Y	696	696	0			6
						70	4	766	9							
*08	22320 X	21613	-0-	-707	-0-	873	1	19945	3	Y	685	685	0			6
						41	4	754	9							
*09	21600 X	20424	-0-	-1176	-0-	903	1	18740	3	Y	667	667	0			6
						47	4	734	9							
*10	22320 X	20981	-0-	-1339	-0-	946	1	19233	3	Y	693	693	0			6
						40	4	762	9							
*11	21600 X	20087	-0-	-1513	-0-	897	1	18388	3	Y	701	700	0			7
						31	4	771	9							
*12	22041 X	20255	-0-	-1786	-0-	932	1	18525	3	Y	697	697	0			7
						31	4	767	9							
01	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19460 X	17530	-0-	-1930	-0-	602	1	16279	3	Y	549	549	0			-0-
						45	4	604	9							
*03	21545 X	18922	-0-	-2623	-0-	651	1	17541	3	Y	616	615	0			1
						52	4	678	9							
*04	20160 X	17825	-0-	-2335	-0-	637	1	16499	3	Y	572	571	0			2
						60	4	629	9							
*05	20181 X	18684	-0-	-1497	-0-	696	1	17300	3	Y	566	566	0			2
						65	4	623	9							
*06	19170 X	17646	-0-	-1524	-0-	680	1	16326	3	Y	535	535	0			2
						51	4	589	9							
*07	18073 X	17943	-0-	-130	-0-	714	1	16598	3	Y	523	522	0			3
						56	4	575	9							
*08	18073 X	17651	-0-	-422	-0-	716	1	16338	3	Y	512	511	0			4
						34	4	563	9							
09	17490 X	16674	-0-	-816	-0-	741	1	15396	3	Y	454	453	0			5
						38	4	499	9							
10	18073 X	17226	-0-	-847	-0-	780	1	15871	3	Y	492	493	0			4
						34	4	541	9							
*11	17490 X	16469	-0-	-1021	-0-	736	1	15107	3	Y	545	545	0			4
						26	4	600	9							
12	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	542	543	0			3
01	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	547	1	14798	3	Y	322	323	0			1
						41	4	354	9							
*03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	597	1	16098	3	Y	352	352	0			1
						49	4	387	9							
*04	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	596	1	15424	3	Y	333	333	0			1
						58	4	366	9							
*05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	630	1	15699	3	Y	345	346	0			-0-
						57	4	380	9							
*06	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	617	1	14826	3	Y	329	328	0			1
						47	4	362	9							
*07	16647 X	15871	-0-	-776	-0-	639	1	14840	3	Y	312	312	0			1
						49	4	343	9							
*08	16647 X	15617	-0-	-1030	-0-	640	1	14617	3	Y	302	301	0			2
						28	4	332	9							
09	16110 X	14686	-0-	-1424	-0-	657	1	13646	3	Y	317	317	0			2
						34	4	349	9							
10	16647 X	15507	-0-	-1140	-0-	707	1	14392	3	Y	343	343	0			2
						31	4	377	9							
*11	15840 X	14837	-0-	-1003	-0-	669	1	13709	3	Y	396	396	0			2
						23	4	436	9							
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	393	393	0			2
01	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	330	330	0			2
							5	4	363	9							
*03	2666	X	2631	-0-	-35	-0-	88	1	2386	3	Y	136	137	0			1
							7	4	150	9							
*04	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	96	1	2471	3	Y	116	115	0			2
							9	4	128	9							
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	125	1	3085	3	Y	168	168	0			2
							13	4	185	9							
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	138	1	3323	3	Y	189	189	0			2
							11	4	208	9							
*07	3100	N	4300	-0-	1200	1200	167	1	3879	3	Y	218	218	0			2
							14	4	240	9							
*08	5645	X	4445	-0-	-1200	-0-	177	1	4057	3	Y	184	184	0			2
							9	4	202	9							
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	196	1	4084	3	Y	191	190	0			3
							11	4	210	9							
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	208	1	4250	3	Y	200	201	0			2
							8	4	220	9							
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	197	1	4039	3	Y	209	207	0			4
							5	4	230	9							
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	208	208	0			4
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24976	X	22827	-0-	-2149	-0-	786	1	21281	3	Y	638	639	0			-0-
							58	4	702	9							
*03	27342	X	25186	-0-	-2156	-0-	872	1	23458	3	Y	713	712	0			1
							72	4	784	9							
*04	25980	X	24767	-0-	-1213	-0-	889	1	23045	3	Y	682	681	0			2
							83	4	750	9							
*05	29264	X	25464	-0-	-3800	-0-	951	1	23663	3	Y	695	696	0			1
							85	4	765	9							
*06	28320	X	23380	-0-	-4940	-0-	904	1	21739	3	Y	607	606	0			2
							69	4	668	9							
*07	23963	X	23613	-0-	-350	-0-	943	1	21897	3	Y	637	639	0			-0-
							72	4	701	9							
*08	23963	X	23264	-0-	-699	-0-	948	1	21639	3	Y	574	574	0			-0-
							46	4	631	9							
09	23190	X	22153	-0-	-1037	-0-	988	1	20494	3	Y	563	563	0			-0-
							52	4	619	9							
10	23963	X	22576	-0-	-1387	-0-	1027	1	20872	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
*11	23190	X	21481	-0-	-1709	-0-	980	1	20092	3	Y	342	342	0			-0-
							33	4	376	9							
12	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	341	340	0	1	8	-0-
01	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10472	X	9587	-0-	-885	-0-	329	1	8882	3	Y	318	319	0			1
							26	4	350	9							
*03	11222	X	10779	-0-	-443	-0-	372	1	9986	3	Y	355	356	0			-0-
							30	4	391	9							
*04	10770	X	10148	-0-	-622	-0-	362	1	9387	3	Y	331	331	0			-0-
							35	4	364	9							
*05	10602	X	10552	-0-	-50	-0-	391	1	9745	3	Y	345	345	0			-0-
							36	4	380	9							
*06	10440	X	9761	-0-	-679	-0-	377	1	9038	3	Y	288	288	0			-0-
							29	4	317	9							
*07	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	394	1	9137	3	Y	295	294	0			1
							30	4	325	9							
*08	10230	X	9627	-0-	-603	-0-	390	1	8903	3	Y	286	285	0			2
							19	4	315	9							
09	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	398	1	8267	3	Y	284	284	0			2
							21	4	312	9							
10	10230	X	8978	-0-	-1252	-0-	405	1	8249	3	Y	279	278	0			3
							17	4	307	9							
*11	9750	X	8725	-0-	-1025	-0-	389	1	7983	3	Y	308	307	0			4
							14	4	339	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	306	307	0			3
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11592	X	10446	-0-	-1146	-0-	357	1	9687	3	Y	340	339	0			1
							28	4	374	9							
*03	12834	X	11506	-0-	-1328	-0-	396	1	10669	3	Y	371	371	0			1
							33	4	408	9							
*04	11910	X	10976	-0-	-934	-0-	392	1	10170	3	Y	343	342	0			2
							37	4	377	9							
*05	11563	X	11106	-0-	-457	-0-	414	1	10275	3	Y	345	346	0			1
							37	4	380	9							
*06	11190	X	10706	-0-	-484	-0-	411	1	9869	3	Y	359	359	0			1
							31	4	395	9							
*07	10943	X	10867	-0-	-76	-0-	434	1	10034	3	Y	331	332	0			-0-
							35	4	364	9							
*08	10943	X	10805	-0-	-138	-0-	439	1	10025	3	Y	291	291	0			-0-
							21	4	320	9							
09	10590	X	10136	-0-	-454	-0-	449	1	9315	3	Y	316	315	0			1
							24	4	348	9							
10	10943	X	10378	-0-	-565	-0-	470	1	9540	3	Y	316	316	0			1
							20	4	348	9							
*11	10590	X	9982	-0-	-608	-0-	447	1	9153	3	Y	333	332	0			2
							16	4	366	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	331	331	0			2
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7952	X	6641	-0-	-1311	-0-	226	1	6106	3	Y	265	266	0			2
							17	4	292	9							
*03	8804	X	7322	-0-	-1482	-0-	251	1	6774	3	Y	252	253	0			1
							20	4	277	9							
*04	8310	X	6893	-0-	-1417	-0-	245	1	6364	3	Y	238	237	0			2
							22	4	262	9							
*05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	305	1	7615	3	Y	292	293	0			1
							29	4	321	9							
*06	7110	X	6794	-0-	-316	-0-	260	1	6263	3	Y	229	230	0			-0-
							19	4	252	9							
*07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6999	3	Y	250	250	0			-0-
							25	4	275	9							
*08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	312	1	7137	3	Y	242	240	0			2
							14	4	266	9							
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	317	1	6595	3	Y	241	240	0			3
							16	4	265	9							
10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	3	Y	262	261	0			4
							13	4	288	9							
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	319	1	6531	3	Y	276	275	0			5
							10	4	304	9							
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	274	274	0			5
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12992	X	11665	-0-	-1327	-0-	395	1	10711	3	Y	482	482	0			-0-
							29	4	530	9							
*03	13919	X	12725	-0-	-1194	-0-	433	1	11660	3	Y	542	542	0			-0-
							36	4	596	9							
*04	12990	X	11474	-0-	-1516	-0-	406	1	10522	3	Y	462	462	0			-0-
							38	4	508	9							
*05	13237	X	11748	-0-	-1489	-0-	432	1	10762	3	Y	469	469	0			-0-
							38	4	516	9							
*06	12510	X	11882	-0-	-628	-0-	453	1	10884	3	Y	466	465	0			1
							32	4	513	9							
*07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	469	1	10890	3	Y	448	449	0			-0-
							38	4	493	9							
*08	11842	X	11678	-0-	-164	-0-	468	1	10698	3	Y	445	444	0			1
							22	4	490	9							
09	11460	X	11070	-0-	-390	-0-	486	1	10068	3	Y	446	445	0			2
							25	4	491	9							
10	11842	X	11075	-0-	-767	-0-	495	1	10070	3	Y	445	444	0			3
							20	4	490	9							
*11	11460	X	10351	-0-	-1109	-0-	458	1	9397	3	Y	436	437	0			2
							16	4	480	9							
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	433	433	0			2
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	325	1	8839	3	Y	505	505	0			2
							26	4	556	9							
*03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	367	1	9893	3	Y	563	564	0			1
							30	4	619	9							
*04	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	3	Y	521	521	0			1
							35	4	573	9							
*05	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	392	1	9766	3	Y	528	529	0			-0-
							36	4	581	9							
*06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	396	1	9533	3	Y	490	489	0			1
							29	4	539	9							
*07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	417	1	9688	3	Y	494	494	0			1
							32	4	543	9							
*08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	417	1	9532	3	Y	487	487	0			1
							20	4	536	9							
09	9780	X	9604	-0-	-176	-0-	418	1	8670	3	Y	448	448	0			1
							23	4	493	9							
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	427	1	8696	3	Y	453	453	0			1
							19	4	498	9							
*11	9780	X	9644	-0-	-136	-0-	423	1	8676	3	Y	482	481	0			2
							15	4	530	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	479	478	0			3
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	233	1	6291	3	Y	489	490	0			-0-
							17	4	538	9							
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	258	1	6914	3	Y	560	560	0			-0-
							21	4	616	9							
*04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	257	1	6633	3	Y	538	537	0			1
							24	4	592	9							
*05	7688	X	7160	-0-	-528	-0-	256	1	6356	3	Y	479	479	0			1
							21	4	527	9							
*06	7440	X	6865	-0-	-575	-0-	253	1	6080	3	Y	466	466	0			1
							19	4	513	9							
*07	7285	X	7157	-0-	-128	-0-	275	1	6375	3	Y	441	440	0			2
							22	4	485	9							
*08	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	275	1	6272	3	Y	418	418	0			2
							14	4	460	9							
09	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	286	1	5943	3	Y	424	424	0			2
							13	4	466	9							
10	7285	X	6978	-0-	-307	-0-	305	1	6192	3	Y	425	425	0			2
							13	4	468	9							
*11	6930	X	6348	-0-	-582	-0-	274	1	5614	3	Y	409	410	0			1
							10	4	450	9							
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	407	406	0			2
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7896	X	7702	-0-	-194	-0-	244	1	6613	3	Y	752	753	0			7
							18	4	827	9							
*03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	284	1	7637	3	Y	857	855	0			9
							24	4	943	9							
*04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	266	1	6877	3	Y	894	891	0			12
							24	4	983	9							
*05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	296	1	7361	3	Y	849	851	0			10
							27	4	934	9							
*06	8610	X	7789	-0-	-821	-0-	279	1	6720	3	Y	699	700	0			9
							21	4	769	9							
*07	8897	X	8162	-0-	-735	-0-	303	1	7032	3	Y	729	730	0			8
							25	4	802	9							
*08	8897	X	7675	-0-	-1222	-0-	288	1	6597	3	Y	705	704	0			9
							14	4	776	9							
09	8310	X	7169	-0-	-1141	-0-	295	1	6118	3	Y	674	674	0			9
							15	4	741	9							
10	8587	X	7835	-0-	-752	-0-	329	1	6700	3	Y	721	721	0			9
							13	4	793	9							
*11	7890	X	7114	-0-	-776	-0-	297	1	6086	3	Y	655	654	0			10
							10	4	721	9							
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	651	650	0			11
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	2924	3	Y	295	295	0			3
							8	4	325	9							
*03	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	115	1	3131	3	Y	155	154	0			4
							9	4	171	9							
*04	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	114	1	2973	3	Y	133	133	0			4
							12	4	146	9							
*05	4092	X	3303	-0-	-789	-0-	121	1	2997	3	Y	158	158	0			4
							11	4	174	9							
*06	3960	X	2911	-0-	-1049	-0-	111	1	2652	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
*07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	112	1	2619	3	Y	121	122	0			3
							9	4	133	9							
*08	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	112	1	2549	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
09	3060	X	2467	-0-	-593	-0-	107	1	2237	3	Y	108	108	0			3
							4	4	119	9							
10	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	121	1	2427	3	Y	133	133	0			3
							5	4	146	9							
*11	2910	X	2540	-0-	-370	-0-	111	1	2267	3	Y	144	144	0			3
							4	4	158	9							
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	143	144	0			2
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17136	X	15620	-0-	-1516	-0-	539	1	14640	3	Y	365	366	0			2
							39	4	402	9							
*03	18972	X	17235	-0-	-1737	-0-	602	1	16194	3	Y	354	354	0			2
							50	4	389	9							
*04	18330	X	16327	-0-	-2003	-0-	590	1	15287	3	Y	362	362	0			2
							52	4	398	9							
*05	20398	X	16731	-0-	-3667	-0-	628	1	15589	3	Y	417	418	0			1
							55	4	459	9							
*06	19740	X	15780	-0-	-3960	-0-	611	1	14689	3	Y	396	396	0			1
							44	4	436	9							
*07	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	645	1	14971	3	Y	399	399	0			1
							52	4	439	9							
*08	16740	X	15707	-0-	-1033	-0-	639	1	14613	3	Y	388	386	0			3
							28	4	427	9							
09	16200	X	15099	-0-	-1101	-0-	673	1	13969	3	Y	383	383	0			3
							36	4	421	9							
10	16740	X	15454	-0-	-1286	-0-	704	1	14301	3	Y	384	384	0			3
							27	4	422	9							
*11	15780	X	14546	-0-	-1234	-0-	655	1	13426	3	Y	404	404	0			3
							21	4	444	9							
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	402	402	0			3
01	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	167	1	4502	3	Y	378	378	0			6
							11	4	416	9							
*03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	185	1	4994	3	Y	447	446	0			7
							16	4	492	9							
*04	5280	X	5247	-0-	-33	-0-	177	1	4583	3	Y	427	427	0			7
							17	4	470	9							
*05	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	182	1	4506	3	Y	394	394	0			7
							16	4	433	9							
*06	6120	X	4636	-0-	-1484	-0-	168	1	4055	3	Y	364	362	0			9
							13	4	400	9							
*07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	188	1	4379	3	Y	388	388	0			9
							16	4	427	9							
*08	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	171	1	3923	3	Y	320	319	0			10
							9	4	352	9							
09	5100	X	4459	-0-	-641	-0-	185	1	3832	3	Y	393	391	0			12
							10	4	432	9							
10	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	221	1	4533	3	Y	386	385	0			13
							8	4	425	9							
*11	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	180	1	3696	3	Y	315	314	0			14
							5	4	347	9							
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	313	314	0			13
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13048 X	12850	-0-	-198	-0-	444	1	12012	3	Y	327	327	0			4
						34	4	360	9							
*03	14291 X	13973	-0-	-318	-0-	485	1	13053	3	Y	360	359	0			5
						39	4	396	9							
*04	13500 X	13326	-0-	-174	-0-	480	1	12425	3	Y	343	342	0			6
						44	4	377	9							
*05	14446 X	13926	-0-	-520	-0-	521	1	12958	3	Y	363	364	0			5
						48	4	399	9							
*06	13980 X	12962	-0-	-1018	-0-	504	1	12088	3	Y	303	303	0			5
						37	4	333	9							
*07	13516 X	13169	-0-	-347	-0-	528	1	12257	3	Y	310	310	0			5
						43	4	341	9							
*08	13516 X	13027	-0-	-489	-0-	531	1	12130	3	Y	310	309	0			6
						25	4	341	9							
09	13080 X	12445	-0-	-635	-0-	555	1	11528	3	Y	304	303	0			7
						28	4	334	9							
10	13516 X	12642	-0-	-874	-0-	576	1	11720	3	Y	293	293	0			7
						24	4	322	9							
*11	12960 X	12024	-0-	-936	-0-	541	1	11089	3	Y	341	340	0			8
						19	4	375	9							
12	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	339	340	0			7
01	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15064 X	12507	-0-	-2557	-0-	510	1	11526	3	Y	400	400	0			3
						31	4	440	9							
*03	16678 X	13519	-0-	-3159	-0-	563	1	12435	3	Y	439	440	0			2
						38	4	483	9							
*04	16140 X	13069	-0-	-3071	-0-	570	1	12030	3	Y	386	386	0			2
						44	4	425	9							
*05	14477 X	13444	-0-	-1033	-0-	614	1	12329	3	Y	415	416	0			1
						44	4	457	9							
*06	13410 X	12645	-0-	-765	-0-	577	1	11599	3	Y	394	394	0			1
						36	4	433	9							
*07	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	639	1	12416	3	Y	370	370	0			1
						43	4	407	9							
*08	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	637	1	11658	3	Y	319	319	0			1
						25	4	351	9							
09	12000 X	11835	-0-	-165	-0-	643	1	10832	3	Y	301	300	0			2
						29	4	331	9							
10	12400 X	12183	-0-	-217	-0-	626	1	11192	3	Y	311	312	0			1
						23	4	342	9							
*11	12000 X	11902	-0-	-98	-0-	614	1	10894	3	Y	340	338	0			3
						20	4	374	9							
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	337	337	0			3
01	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14084	X	10575	-0-	-3509	-0-	428	1	9678	3	N	402	402	0			2
							27	4	442	9							
*03	15221	X	13312	-0-	-1909	-0-	553	1	12185	3	N	489	487	0			4
							36	4	538	9							
*04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	560	1	11791	3	N	430	429	0			5
							41	4	473	9							
*05	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	601	1	12086	3	N	419	421	0			3
							42	4	461	9							
*06	12870	X	11070	-0-	-1800	-0-	504	1	10129	3	N	369	370	0			2
							31	4	406	9							
*07	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	588	1	11386	3	N	419	418	0			3
							39	4	461	9							
*08	12803	X	11884	-0-	-919	-0-	594	1	10847	3	N	383	382	0			4
							22	4	421	9							
09	12390	X	11236	-0-	-1154	-0-	606	1	10208	3	N	361	361	0			4
							25	4	397	9							
10	12803	X	11809	-0-	-994	-0-	603	1	10754	3	N	390	390	0			4
							23	4	429	9							
*11	12060	X	10928	-0-	-1132	-0-	556	1	9895	3	N	418	418	0			4
							17	4	460	9							
12	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	415	414	0			5
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	399	1	9022	3	Y	343	344	0			2
							25	4	377	9							
*03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	464	1	10226	3	Y	374	374	0			2
							32	4	411	9							
*04	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	452	1	9537	3	Y	335	335	0			2
							36	4	369	9							
*05	10881	X	9107	-0-	-1774	-0-	415	1	8339	3	Y	294	296	0			-0-
							30	4	323	9							
*06	10770	X	9610	-0-	-1160	-0-	437	1	8806	3	Y	308	307	0			1
							28	4	339	9							
*07	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	453	1	8810	3	Y	321	320	0			2
							30	4	353	9							
*08	10695	X	9634	-0-	-1061	-0-	479	1	8789	3	Y	315	314	0			3
							19	4	347	9							
09	10350	X	9530	-0-	-820	-0-	516	1	8696	3	Y	269	269	0			3
							22	4	296	9							
10	9920	X	9843	-0-	-77	-0-	504	1	9003	3	Y	289	288	0			4
							18	4	318	9							
*11	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	500	1	8893	3	Y	328	326	0			6
							15	4	361	9							
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	326	326	0			6
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13552	X	12967	-0-	-585	-0-	527	1	11916	3	Y	447	448	0			3
							32	4	492	9							
*03	14539	X	13993	-0-	-546	-0-	583	1	12815	3	Y	504	503	0			4
							41	4	554	9							
*04	14130	X	13160	-0-	-970	-0-	572	1	12051	3	Y	448	448	0			4
							44	4	493	9							
*05	14601	X	13585	-0-	-1016	-0-	620	1	12419	3	Y	455	456	0			3
							45	4	501	9							
*06	13890	X	12361	-0-	-1529	-0-	564	1	11333	3	Y	390	390	0			3
							35	4	429	9							
*07	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	584	1	11373	3	Y	384	384	0			3
							39	4	422	9							
*08	13175	X	11992	-0-	-1183	-0-	600	1	10962	3	Y	369	369	0			3
							24	4	406	9							
*09	12750	X	11478	-0-	-1272	-0-	620	1	10442	3	Y	354	354	0			3
							27	4	389	9							
*10	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	575	1	10292	3	Y	350	350	0			3
							20	4	385	9							
*11	12360	X	11410	-0-	-950	-0-	580	1	10310	3	Y	457	455	0			5
							17	4	503	9							
*12	12431	X	11376	-0-	-1055	-0-	615	1	10246	3	Y	453	453	0			5
							17	4	498	9							
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10668	X	10004	-0-	-664	-0-	339	1	9157	3	Y	438	438	0			2
							26	4	482	9							
*03	11470	X	10829	-0-	-641	-0-	368	1	9903	3	Y	480	479	0			3
							30	4	528	9							
*04	11220	X	10095	-0-	-1125	-0-	357	1	9218	3	Y	441	441	0			3
							35	4	485	9							
*05	11594	X	10324	-0-	-1270	-0-	378	1	9408	3	Y	458	459	0			2
							34	4	504	9							
*06	10710	X	9299	-0-	-1411	-0-	353	1	8480	3	Y	398	398	0			2
							28	4	438	9							
*07	10230	X	9730	-0-	-500	-0-	385	1	8924	3	Y	356	356	0			2
							29	4	392	9							
*08	10230	X	9380	-0-	-850	-0-	378	1	8601	3	Y	347	345	0			4
							19	4	382	9							
09	9900	X	8848	-0-	-1052	-0-	388	1	8070	3	Y	336	335	0			5
							20	4	370	9							
10	10230	X	8995	-0-	-1235	-0-	404	1	8197	3	Y	344	344	0			5
							16	4	378	9							
*11	9420	X	8541	-0-	-879	-0-	379	1	7776	3	Y	338	338	0			5
							14	4	372	9							
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	336	336	0			5
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8400	X	7906	-0-	-494	-0-	254	1	6862	3	Y	702	700	0			9
							18	4	772	9							
*03	9300	X	8511	-0-	-789	-0-	280	1	7538	3	Y	609	609	0			9
							23	4	670	9							
*04	9210	X	8111	-0-	-1099	-0-	278	1	7179	3	Y	572	570	0			11
							25	4	629	9							
*05	9517	X	8508	-0-	-1009	-0-	302	1	7507	3	Y	610	610	0			11
							28	4	671	9							
*06	9000	X	7789	-0-	-1211	-0-	287	1	6906	3	Y	523	524	0			10
							21	4	575	9							
*07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	319	1	7400	3	Y	612	612	0			10
							25	4	673	9							
*08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	338	1	7735	3	Y	646	647	0			9
							14	4	711	9							
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	351	1	7322	3	Y	633	633	0			9
							18	4	696	9							
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	367	1	7483	3	Y	651	651	0			9
							14	4	716	9							
*11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	346	1	7078	3	Y	643	643	0			9
							12	4	707	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	639	639	0			9
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11928	X	5761	-0-	-6167	-0-	462	1	4894	3	Y	357	354	0			4
							12	4	393	9							
*03	12896	X	6149	-0-	-6747	-0-	400	1	5352	3	Y	346	346	0			4
							16	4	381	9							
*04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	425	1	5816	3	Y	399	398	0			5
							21	4	439	9							
*05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	532	1	6649	3	Y	429	430	0			4
							26	4	472	9							
*06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	590	1	6585	3	Y	412	411	0			5
							19	4	453	9							
*07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	524	1	6329	3	Y	419	419	0			5
							23	4	461	9							
*08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	525	1	6028	3	Y	408	408	0			5
							13	4	449	9							
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	490	1	5980	3	Y	414	415	0			4
							14	4	455	9							
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	3	Y	447	446	0			5
							13	4	492	9							
*11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	464	1	5739	3	Y	434	435	0			4
							8	4	477	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	431	432	0			3
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	677	1	7169	3	Y	529	530	0			3
							20	4	582	9							
*03	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	555	1	7409	3	Y	543	543	0			3
							24	4	597	9							
*04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	495	1	6800	3	Y	499	498	0			4
							25	4	549	9							
*05	9362	X	6585	-0-	-2777	-0-	445	1	5572	3	Y	499	500	0			3
							19	4	549	9							
*06	9060	X	8474	-0-	-586	-0-	655	1	7317	3	Y	435	436	0			2
							23	4	479	9							
*07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	592	1	7122	3	Y	478	478	0			2
							25	4	526	9							
*08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	590	1	6779	3	Y	458	457	0			3
							14	4	504	9							
09	7380	X	7291	-0-	-89	-0-	513	1	6282	3	Y	435	436	0			2
							17	4	479	9							
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	548	1	6732	3	Y	470	469	0			3
							15	4	517	9							
*11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	570	1	7056	3	Y	452	454	0			1
							12	4	497	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	449	449	0			1
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4676	X	4325	-0-	-351	-0-	146	1	3938	3	Y	209	210	0			3
							11	4	230	9							
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	165	1	4430	3	Y	410	409	0			4
							15	4	451	9							
*04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	169	1	4373	3	Y	370	370	0			4
							16	4	407	9							
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	177	1	4401	3	Y	370	371	0			3
							15	4	407	9							
*06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	178	1	4267	3	Y	379	378	0			4
							13	4	417	9							
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	387	387	0			4
							16	4	426	9							
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	186	1	4243	3	Y	380	379	0			5
							9	4	418	9							
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	193	1	4003	3	Y	399	398	0			6
							11	4	439	9							
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4064	3	Y	386	385	0			7
							8	4	425	9							
*11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	182	1	3720	3	Y	354	354	0			7
							5	4	389	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	352	352	0			7
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5936	X	5499	-0-	-437	-0-	337	1	4623	3	Y	480	479	0			5
							11	4	528	9							
*03	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	387	1	5234	3	Y	464	463	0			6
							16	4	510	9							
*04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	323	1	4531	3	Y	546	544	0			8
							16	4	601	9							
*05	6076	X	5356	-0-	-720	-0-	183	1	4550	3	Y	552	554	0			6
							16	4	607	9							
*06	5940	X	5603	-0-	-337	-0-	195	1	4679	3	Y	650	649	0			7
							14	4	715	9							
*07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	207	1	4791	3	Y	807	807	0			7
							17	4	888	9							
*08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	207	1	4731	3	Y	777	778	0			6
							11	4	855	9							
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	214	1	4449	3	Y	824	823	0			7
							12	4	906	9							
10	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	202	1	4095	3	Y	692	694	0			5
							8	4	761	9							
*11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	238	1	4897	3	Y	833	830	0			8
							10	4	916	9							
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	828	828	0			8
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12432	X	10548	-0-	-1884	-0-	362	1	9804	3	Y	322	323	0			6
							28	4	354	9							
*03	13144	X	11594	-0-	-1550	-0-	400	1	10766	3	Y	358	358	0			6
							34	4	394	9							
*04	12720	X	10993	-0-	-1727	-0-	393	1	10196	3	Y	334	334	0			6
							37	4	367	9							
*05	12245	X	10704	-0-	-1541	-0-	399	1	9905	3	Y	331	334	0			3
							36	4	364	9							
*06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	481	1	11565	3	Y	390	390	0			3
							37	4	429	9							
*07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	483	1	11195	3	Y	380	380	0			3
							38	4	418	9							
*08	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	465	1	10627	3	Y	366	365	0			4
							22	4	403	9							
09	10980	X	7594	-0-	-3386	-0-	336	1	6970	3	Y	247	248	0			3
							16	4	272	9							
10	11501	X	3077	-0-	-8424	-0-	138	1	2822	3	Y	101	103	0			1
							6	4	111	9							
*11	11130	X	10499	-0-	-631	-0-	482	1	9878	3	Y	111	110	0			2
							17	4	122	9							
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	110	111	0			1
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	169	1	4583	3	Y	96	96	0			4
							12	4	106	9							
*03	5022	X	4426	-0-	-596	-0-	155	1	4161	3	Y	88	88	0			4
							13	4	97	9							
*04	4860	X	4177	-0-	-683	-0-	152	1	3921	3	Y	82	83	0			3
							14	4	90	9							
*05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	190	1	4739	3	Y	101	102	0			2
							16	4	111	9							
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	201	1	4830	3	Y	104	104	0			2
							16	4	114	9							
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4881	3	Y	106	105	0			3
							17	4	117	9							
*08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	3	Y	100	100	0			3
							9	4	110	9							
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	216	1	4495	3	Y	102	103	0			2
							12	4	112	9							
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	217	1	4413	3	Y	101	101	0			2
							8	4	111	9							
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	213	1	4369	3	Y	145	144	0			3
							7	4	160	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	144	144	0			3
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9604	X	8538	-0-	-1066	-0-	839	1	6576	3	Y	1004	1004	0			6
							19	4	1104	9							
*03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	873	1	7014	3	Y	947	948	0			5
							21	4	1042	9							
*04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	837	1	6712	3	Y	856	854	0			7
							23	4	942	9							
*05	9455	X	8494	-0-	-961	-0-	949	1	6626	3	Y	814	816	0			5
							24	4	895	9							
*06	9150	X	8030	-0-	-1120	-0-	1141	1	5991	3	Y	799	799	0			5
							19	4	879	9							
*07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1117	1	6353	3	Y	880	880	0			5
							23	4	968	9							
*08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	1024	1	6419	3	Y	817	816	0			6
							14	4	899	9							
09	7860	X	7797	-0-	-63	-0-	848	1	5986	3	Y	861	861	0			6
							16	4	947	9							
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	864	1	6344	3	Y	840	841	0			5
							12	4	924	9							
*11	7860	X	7444	-0-	-416	-0-	894	1	5837	3	Y	638	638	0			5
							11	4	702	9							
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	634	634	0			5
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7028	X	3488	-0-	-3540	-0-	353	1	2757	3	Y	336	336	0			3
							8	4	370	9							
*03	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	498	1	4007	3	Y	182	183	0			2
							11	4	200	9							
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	550	1	4405	3	Y	232	231	0			3
							18	4	255	9							
*05	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	481	1	3353	3	Y	341	342	0			2
							13	4	375	9							
*06	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	561	1	2948	3	Y	233	234	0			1
							9	4	256	9							
*07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	629	1	3585	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
*08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	761	1	4760	3	Y	296	295	0			3
							12	4	326	9							
09	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1055	1	7451	3	Y	397	396	0			4
							21	4	437	9							
10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	897	1	6581	3	Y	343	344	0			3
							16	4	377	9							
*11	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	451	1	2942	3	Y	496	495	0			4
							5	4	546	9							
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	495	492	0	2	8	5
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11144	X	5378	-0-	-5766	-0-	609	1	4364	3	Y	357	359	0			1
							12	4	393	9							
*03	11532	X	5800	-0-	-5732	-0-	417	1	4902	3	Y	423	422	0			2
							16	4	465	9							
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	435	1	4900	3	Y	425	424	0			3
							18	4	468	9							
*05	5952	X	5939	-0-	-13	-0-	210	1	5229	3	Y	437	438	0			2
							19	4	481	9							
*06	5760	X	5512	-0-	-248	-0-	203	1	4874	3	Y	381	381	0			2
							16	4	419	9							
*07	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	213	1	4952	3	Y	392	392	0			2
							17	4	431	9							
*08	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	213	1	4883	3	Y	390	389	0			3
							11	4	429	9							
09	5820	X	5361	-0-	-459	-0-	226	1	4697	3	Y	387	386	0			4
							12	4	426	9							
10	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	217	1	4401	3	Y	383	383	0			4
							8	4	421	9							
*11	5520	X	5107	-0-	-413	-0-	214	1	4410	3	Y	432	432	0			4
							8	4	475	9							
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	429	430	0			3
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10724 X	9866	-0-	-858	-0-	311	1	8450	3	Y	984	984	0			-0-
						23	4	1082	9							
*03	11873 X	11342	-0-	-531	-0-	359	1	9655	3	Y	1181	1179	0			2
						29	4	1299	9							
*04	11490 X	10179	-0-	-1311	-0-	337	1	8763	3	Y	953	954	0			1
						31	4	1048	9							
*05	11656 X	10161	-0-	-1495	-0-	351	1	8717	3	Y	965	966	0			-0-
						31	4	1062	9							
*06	11280 X	9979	-0-	-1301	-0-	357	1	8580	3	Y	922	921	0			1
						28	4	1014	9							
*07	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	380	1	8852	3	Y	992	993	0			-0-
						29	4	1091	9							
*08	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	391	1	8912	3	Y	1078	1076	0			2
						19	4	1186	9							
09	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	404	1	8382	3	Y	1008	1008	0			2
						21	4	1109	9							
10	10230 X	9586	-0-	-644	-0-	403	1	8170	3	Y	906	908	0			-0-
						16	4	997	9							
*11	9900 X	9209	-0-	-691	-0-	376	1	7686	3	Y	1030	1028	0			2
						14	4	1133	9							
12	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1024	1023	0			3
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18004 X	15649	-0-	-2355	-0-	1752	1	12534	3	Y	1207	1209	0			9
						35	4	1328	9							
*03	19933 X	17282	-0-	-2651	-0-	1236	1	14535	3	Y	1332	1331	0			10
						46	4	1465	9							
*04	19290 X	16082	-0-	-3208	-0-	1198	1	13486	3	Y	1228	1227	0			11
						47	4	1351	9							
*05	18848 X	17061	-0-	-1787	-0-	602	1	14958	3	Y	1315	1316	0			10
						54	4	1447	9							
*06	16770 X	16227	-0-	-543	-0-	591	1	14204	3	Y	1262	1261	0			11
						44	4	1388	9							
*07	16120 X	15976	-0-	-144	-0-	602	1	13976	3	Y	1228	1229	0			10
						47	4	1351	9							
*08	16120 X	15568	-0-	-552	-0-	598	1	13651	3	Y	1174	1173	0			11
						28	4	1291	9							
*09	15600 X	14743	-0-	-857	-0-	618	1	12820	3	Y	1156	1156	0			11
						33	4	1272	9							
*10	16120 X	15177	-0-	-943	-0-	648	1	13169	3	Y	1212	1212	0			11
						27	4	1333	9							
*11	15600 X	14572	-0-	-1028	-0-	611	1	12541	3	Y	1271	1269	0			13
						22	4	1398	9							
*12	15965 X	14757	-0-	-1208	-0-	639	1	12707	3	Y	1264	1264	0			13
						21	4	1390	9							
01	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	560	1	4394	3	Y	443	443	0			2
							10	4	487	9							
*03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	551	1	4420	3	Y	330	331	0			1
							15	4	363	9							
*04	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	444	1	3558	3	Y	293	294	0			-0-
							13	4	322	9							
*05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	719	1	5012	3	Y	779	776	0			3
							18	4	857	9							
*06	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	733	1	3852	3	Y	842	841	0			4
							13	4	926	9							
*07	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	705	1	4009	3	Y	871	872	0			3
							15	4	958	9							
*08	6138	X	5441	-0-	-697	-0-	634	1	3958	3	Y	764	764	0			3
							9	4	840	9							
09	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	553	1	3911	3	Y	844	844	0			3
							10	4	928	9							
10	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	551	1	4039	3	Y	855	857	0			1
							7	4	941	9							
*11	5520	X	5485	-0-	-35	-0-	624	1	4088	3	Y	697	698	0			-0-
							6	4	767	9							
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	692	691	0			1
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	220	1	3018	3	Y	310	310	0			1
							9	4	341	9							
*03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	230	1	3111	3	Y	317	317	0			1
							8	4	349	9							
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	274	1	3867	3	Y	374	373	0			2
							11	4	411	9							
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	166	1	4123	3	Y	477	476	0			3
							15	4	525	9							
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	155	1	3750	3	Y	616	613	0			6
							11	4	678	9							
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	156	1	3621	3	Y	624	626	0			4
							11	4	686	9							
*08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	157	1	3558	3	Y	660	659	0			5
							4	4	726	9							
09	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	152	1	3161	3	Y	601	602	0			4
							7	4	661	9							
10	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	149	1	2999	3	Y	566	567	0			3
							5	4	623	9							
*11	4140	X	3826	-0-	-314	-0-	151	1	3107	3	Y	512	512	0			3
							5	4	563	9							
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	509	509	0			3
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18060 X	16302	-0-	-1758	-0-	569	1	15432	3	Y	235	235	0			2
						42	4	259	9							
*03	19685 X	17784	-0-	-1901	-0-	624	1	16823	3	Y	260	260	0			2
						51	4	286	9							
*04	18510 X	16347	-0-	-2163	-0-	594	1	15393	3	Y	275	274	0			3
						57	4	303	9							
*05	18693 X	16591	-0-	-2102	-0-	627	1	15601	3	Y	279	280	0			2
						56	4	307	9							
*06	17640 X	15809	-0-	-1831	-0-	622	1	14902	3	Y	217	217	0			2
						46	4	239	9							
*07	17422 X	16066	-0-	-1356	-0-	651	1	15128	3	Y	214	214	0			2
						52	4	235	9							
*08	17422 X	15918	-0-	-1504	-0-	657	1	15021	3	Y	191	191	0			2
						30	4	210	9							
*09	16350 X	15124	-0-	-1226	-0-	684	1	14198	3	Y	187	187	0			2
						36	4	206	9							
*10	16771 X	15900	-0-	-871	-0-	733	1	14918	3	Y	199	199	0			2
						30	4	219	9							
*11	15810 X	15483	-0-	-327	-0-	708	1	14516	3	Y	213	213	0			2
						25	4	234	9							
*12	16058 X	14359	-0-	-1699	-0-	675	1	13427	3	Y	213	213	0			2
						23	4	234	9							
01	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

*02	10780 X	9871	-0-	-909	-0-	340	1	9209	3	Y	268	268	0			1
						27	4	295	9							
*03	11098 X	10526	-0-	-572	-0-	364	1	9815	3	Y	289	290	0			-0-
						29	4	318	9							
*04	10020 X	8502	-0-	-1518	-0-	300	1	7759	3	Y	377	376	0			1
						28	4	415	9							
*05	10974 X	8269	-0-	-2705	-0-	303	1	7520	3	Y	380	381	0			-0-
						28	4	418	9							
*06	10620 X	7718	-0-	-2902	-0-	293	1	7008	3	Y	359	359	0			-0-
						22	4	395	9							
*07	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	475	1	11025	3	Y	265	265	0			-0-
						38	4	292	9							
*08	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	454	1	10365	3	Y	255	254	0			1
						21	4	281	9							
09	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	464	1	9632	3	Y	231	231	0			1
						25	4	254	9							
10	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	471	1	9614	3	Y	216	216	0			1
						20	4	238	9							
*11	9810 X	9576	-0-	-234	-0-	433	1	8898	3	Y	208	207	0			2
						16	4	229	9							
12	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	207	206	0			3
01	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23408	X	20810	-0-	-2598	-0-	730	1	19760	3	Y	241	241	0			-0-
							55	4	265	9							
*03	24614	X	23029	-0-	-1585	-0-	812	1	21853	3	Y	270	270	0			-0-
							67	4	297	9							
*04	23850	X	21957	-0-	-1893	-0-	803	1	20793	3	Y	262	261	0			1
							73	4	288	9							
*05	31837	X	22512	-0-	-9325	-0-	855	1	21270	3	Y	284	285	0			-0-
							75	4	312	9							
*06	30810	X	20582	-0-	-10228	-0-	811	1	19460	3	Y	228	227	0			1
							60	4	251	9							
*07	22599	X	20957	-0-	-1642	-0-	854	1	19833	3	Y	183	184	0			-0-
							69	4	201	9							
*08	22599	X	20640	-0-	-1959	-0-	856	1	19554	3	Y	173	173	0			-0-
							40	4	190	9							
09	21870	X	19467	-0-	-2403	-0-	884	1	18352	3	Y	168	168	0			-0-
							46	4	185	9							
10	22599	X	20283	-0-	-2316	-0-	940	1	19096	3	Y	191	191	0			-0-
							37	4	210	9							
*11	20580	X	19496	-0-	-1084	-0-	895	1	18331	3	Y	218	217	0			1
							30	4	240	9							
12	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	216	215	0			2
01	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22232	X	21935	-0-	-297	-0-	766	1	20727	3	Y	350	351	0			5
							57	4	385	9							
*03	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	835	1	22468	3	Y	384	384	0			5
							69	4	422	9							
*04	22860	X	22629	-0-	-231	-0-	823	1	21332	3	Y	360	360	0			5
							78	4	396	9							
*05	27962	X	23341	-0-	-4621	-0-	884	1	22021	3	Y	324	326	0			3
							80	4	356	9							
*06	27060	X	21985	-0-	-5075	-0-	863	1	20772	3	Y	260	261	0			2
							64	4	286	9							
*07	23002	X	22418	-0-	-584	-0-	911	1	21141	3	Y	268	268	0			2
							71	4	295	9							
*08	23002	X	21878	-0-	-1124	-0-	903	1	20644	3	Y	264	263	0			3
							41	4	290	9							
09	22260	X	20979	-0-	-1281	-0-	949	1	19693	3	Y	260	260	0			3
							51	4	286	9							
10	23002	X	21440	-0-	-1562	-0-	989	1	20115	3	Y	268	267	0			4
							41	4	295	9							
*11	21990	X	20217	-0-	-1773	-0-	927	1	18991	3	Y	241	240	0			5
							34	4	265	9							
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	239	239	0			5
01	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22988 X	19626	-0-	-3362	-0-	683	1	18512	3	Y	346	345	0			7
						50	4	381	9							
*03	24831 X	21316	-0-	-3515	-0-	747	1	20109	3	Y	363	363	0			7
						61	4	399	9							
*04	22500 X	20028	-0-	-2472	-0-	727	1	18827	3	Y	370	371	0			6
						67	4	407	9							
*05	22010 X	20549	-0-	-1461	-0-	777	1	19328	3	Y	341	342	0			5
						69	4	375	9							
*06	21030 X	20538	-0-	-492	-0-	806	1	19359	3	Y	284	285	0			4
						61	4	312	9							
*07	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	877	1	20334	3	Y	297	297	0			4
						70	4	327	9							
*08	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	879	1	20078	3	Y	306	305	0			5
						41	4	337	9							
09	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	922	1	19153	3	Y	302	302	0			5
						48	4	332	9							
10	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	955	1	19413	3	Y	298	297	0			6
						40	4	328	9							
*11	19560 X	18337	-0-	-1223	-0-	838	1	17153	3	Y	289	288	0			7
						28	4	318	9							
12	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	287	287	0			7
01	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22568 X	19345	-0-	-3223	-0-	676	1	18317	3	Y	275	275	0			2
						49	4	303	9							
*03	24056 X	20091	-0-	-3965	-0-	708	1	19044	3	Y	255	255	0			2
						58	4	281	9							
*04	22680 X	18648	-0-	-4032	-0-	680	1	17627	3	Y	253	252	0			3
						63	4	278	9							
*05	22940 X	18531	-0-	-4409	-0-	701	1	17457	3	Y	280	281	0			2
						65	4	308	9							
*06	21120 X	19333	-0-	-1787	-0-	759	1	18242	3	Y	251	251	0			2
						56	4	276	9							
*07	19561 X	19431	-0-	-130	-0-	789	1	18313	3	Y	242	242	0			2
						63	4	266	9							
*08	20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	842	1	19260	3	Y	284	283	0			3
						39	4	312	9							
09	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	872	1	18085	3	Y	251	251	0			3
						43	4	276	9							
10	19561 X	13796	-0-	-5765	-0-	638	1	12957	3	Y	159	160	0			2
						26	4	175	9							
*11	18930 X	9240	-0-	-9690	-0-	412	1	8451	3	Y	329	326	0			5
						15	4	362	9							
12	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	327	326	0			6
01	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	133	133	0			-0-
							1	4	146	9							
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	3	Y	221	221	0			-0-
							4	4	243	9							
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	987	3	Y	387	386	0			1
							3	4	426	9							
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	474	474	0			1
							5	4	521	9							
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	360	360	0			1
							5	4	396	9							
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	270	270	0			1
							6	4	297	9							
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	69	1	1583	3	Y	343	342	0			2
							4	4	377	9							
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	306	305	0			3
							4	4	337	9							
10	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	51	1	1046	3	Y	261	261	0			3
							2	4	287	9							
*11	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	54	1	1105	3	Y	272	271	0			4
							299	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	270	269	0			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	435	1	5989	3	Y	1031	1031	0			1
							18	4	1134	9							
*03	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	410	1	5521	3	Y	877	878	0			-0-
							18	4	965	9							
*04	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	351	1	4952	3	Y	913	912	0			1
							19	4	1004	9							
*05	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	256	1	6374	3	Y	1395	1393	0			3
							21	4	1535	9							
*06	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	228	1	5460	3	Y	1085	1086	0			2
							17	4	1194	9							
*07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	3	Y	913	915	0			-0-
							16	4	1004	9							
*08	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	189	1	4356	3	Y	972	971	0			1
							9	4	1069	9							
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	219	1	4542	3	Y	1041	1041	0			1
							13	4	1145	9							
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	275	1	5617	3	Y	1098	1097	0			2
							12	4	1208	9							
*11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	237	1	4858	3	Y	904	904	0			2
							8	4	994	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	898	898	0			2
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11228	X	8246	-0-	-2982	-0-	259	1	7020	3	Y	862	862	0			-0-
							19	4	948	9							
*03	12431	X	10871	-0-	-1560	-0-	352	1	9436	3	Y	960	959	0			1
							27	4	1056	9							
*04	11580	X	10320	-0-	-1260	-0-	349	1	9036	3	Y	820	820	0			1
							33	4	902	9							
*05	11315	X	10599	-0-	-716	-0-	372	1	9249	3	Y	858	858	0			1
							34	4	944	9							
*06	10530	X	10166	-0-	-364	-0-	371	1	8941	3	Y	750	750	0			1
							29	4	825	9							
*07	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	388	1	9020	3	Y	917	918	0			-0-
							30	4	1009	9							
*08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	390	1	8889	3	Y	860	859	0			1
							19	4	946	9							
09	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	404	1	8362	3	Y	787	787	0			1
							21	4	866	9							
10	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	393	1	7999	3	Y	791	792	0			-0-
							15	4	870	9							
*11	9840	X	9220	-0-	-620	-0-	383	1	7838	3	Y	895	894	0			1
							14	4	985	9							
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	890	889	0			2
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	5526	3	Y	453	454	0			1
							16	4	498	9							
*03	6882	X	6549	-0-	-333	-0-	213	1	5730	3	Y	534	534	0			1
							19	4	587	9							
*04	7080	X	6481	-0-	-599	-0-	219	1	5680	3	Y	511	511	0			1
							20	4	562	9							
*05	7316	X	6378	-0-	-938	-0-	223	1	5573	3	Y	512	512	0			1
							19	4	563	9							
*06	6810	X	6192	-0-	-618	-0-	226	1	5424	3	Y	477	477	0			1
							17	4	525	9							
*07	5735	X	5455	-0-	-280	-0-	205	1	4755	3	Y	435	435	0			1
							16	4	479	9							
*08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	222	1	5075	3	Y	452	452	0			1
							11	4	497	9							
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5001	3	Y	480	479	0			2
							12	4	528	9							
10	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	238	1	4864	3	Y	482	482	0			2
							10	4	530	9							
*11	5550	X	5239	-0-	-311	-0-	219	1	4473	3	Y	491	491	0			2
							7	4	540	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	488	487	0			3
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7448	X	2901	-0-	-4547	-0-	87	1	2384	3	Y	385	385	0			-0-
							6	4	424	9							
*03	8246	X	1394	-0-	-6852	-0-	43	1	1143	3	Y	187	187	0			-0-
							2	4	206	9							
*04	7980	X	3038	-0-	-4942	-0-	93	1	2420	3	Y	469	466	0			3
							9	4	516	9							
*05	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	94	1	2322	3	Y	429	431	0			1
							11	4	472	9							
*06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	88	1	2128	3	Y	412	411	0			2
							6	4	453	9							
*07	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	90	1	2056	3	Y	402	402	0			2
							9	4	442	9							
*08	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	92	1	2113	3	Y	385	384	0			3
							4	4	424	9							
09	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	96	1	1988	3	Y	337	337	0			3
							4	4	371	9							
10	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	96	1	1956	3	Y	355	355	0			3
							4	4	391	9							
*11	2670	X	2358	-0-	-312	-0-	89	1	1819	3	Y	405	404	0			4
							4	4	446	9							
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	402	402	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	522	1	7185	3	Y	841	841	0			-0-
							20	4	925	9							
*03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	498	1	6703	3	Y	673	673	0			-0-
							20	4	740	9							
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	363	1	5113	3	Y	695	694	0			1
							20	4	765	9							
*05	9579	X	8178	-0-	-1401	-0-	284	1	7053	3	Y	739	740	0			-0-
							28	4	813	9							
*06	9270	X	7560	-0-	-1710	-0-	267	1	6391	3	Y	800	799	0			1
							22	4	880	9							
*07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	267	1	6220	3	Y	835	836	0			-0-
							22	4	919	9							
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	280	1	6383	3	Y	930	928	0			2
							14	4	1023	9							
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	297	1	6184	3	Y	950	950	0			2
							15	4	1045	9							
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	283	1	5768	3	Y	904	905	0			1
							13	4	994	9							
*11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	287	1	5869	3	Y	820	820	0			1
							12	4	902	9							
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	815	815	0			1
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4152	3	Y	260	261	0			3
							10	4	286	9							
*03	4774	X	4505	-0-	-269	-0-	288	1	3886	3	Y	291	292	0			2
							11	4	320	9							
*04	5310	X	5287	-0-	-23	-0-	332	1	4659	3	Y	254	254	0			2
							17	4	279	9							
*05	5487	X	4946	-0-	-541	-0-	171	1	4280	3	Y	436	436	0			2
							15	4	480	9							
*06	5100	X	4871	-0-	-229	-0-	176	1	4215	3	Y	425	425	0			2
							12	4	468	9							
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	182	1	4211	3	Y	427	427	0			2
							15	4	470	9							
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	162	1	3702	3	Y	419	419	0			2
							8	4	461	9							
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	179	1	3679	3	Y	445	444	0			3
							8	4	490	9							
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	185	1	3760	3	Y	504	504	0			3
							7	4	554	9							
*11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	159	1	3266	3	Y	411	412	0			2
							5	4	452	9							
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	408	407	0			3
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	747	1	10578	3	Y	394	394	0			3
							30	4	433	9							
*03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	693	1	11863	3	Y	461	460	0			4
							37	4	507	9							
*04	12210	X	11314	-0-	-896	-0-	598	1	10238	3	Y	401	401	0			4
							37	4	441	9							
*05	13051	X	12187	-0-	-864	-0-	453	1	11245	3	Y	407	408	0			3
							41	4	448	9							
*06	12660	X	11747	-0-	-913	-0-	448	1	10764	3	Y	456	454	0			5
							33	4	502	9							
*07	12369	X	12017	-0-	-352	-0-	475	1	11020	3	Y	439	439	0			5
							39	4	483	9							
*08	12369	X	11937	-0-	-432	-0-	481	1	10989	3	Y	404	405	0			4
							23	4	444	9							
09	11910	X	11192	-0-	-718	-0-	494	1	10257	3	Y	377	377	0			4
							26	4	415	9							
10	12307	X	11455	-0-	-852	-0-	516	1	10486	3	Y	392	392	0			4
							22	4	431	9							
*11	11760	X	11108	-0-	-652	-0-	496	1	10167	3	Y	389	388	0			5
							17	4	428	9							
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	386	386	0			5
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9856	X	8621	-0-	-1235	-0-	975	1	6973	3	Y	594	594	0			-0-
							20	4	653	9							
*03	10912	X	9482	-0-	-1430	-0-	684	1	8050	3	Y	658	658	0			-0-
							24	4	724	9							
*04	10560	X	9189	-0-	-1371	-0-	686	1	7720	3	Y	686	685	0			1
							28	4	755	9							
*05	10602	X	9676	-0-	-926	-0-	342	1	8540	3	Y	693	693	0			1
							32	4	762	9							
*06	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	323	1	7766	3	Y	592	592	0			1
							24	4	651	9							
*07	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	338	1	7820	3	Y	600	600	0			1
							26	4	660	9							
*08	9734	X	8623	-0-	-1111	-0-	333	1	7632	3	Y	585	585	0			1
							14	4	644	9							
09	9420	X	8202	-0-	-1218	-0-	347	1	7214	3	Y	566	566	0			1
							18	4	623	9							
10	9734	X	7784	-0-	-1950	-0-	335	1	6808	3	Y	570	569	0			2
							14	4	627	9							
*11	8760	X	7579	-0-	-1181	-0-	322	1	6571	3	Y	614	614	0			2
							11	4	675	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	611	610	0			3
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	29680	X	29068	-0-	-612	-0-	1014	1	27485	3	Y	448	448	0			-0-
							76	4	493	9							
*03	29729	X	29656	-0-	-73	-0-	1027	1	27632	3	Y	829	826	0			3
							85	4	912	9							
*04	27768	X	27768	-0-	-0-	-0-	994	1	25752	3	Y	845	843	0			5
							92	4	930	9							
*05	32178	X	28295	-0-	-3883	-0-	1052	1	26194	3	Y	867	868	0			4
							95	4	954	9							
*06	31140	X	27080	-0-	-4060	-0-	1045	1	25102	3	Y	777	777	0			4
							78	4	855	9							
*07	27900	X	26884	-0-	-1016	-0-	1071	1	24875	3	Y	775	777	0			2
							85	4	853	9							
*08	27900	X	26037	-0-	-1863	-0-	1055	1	24100	3	Y	758	758	0			2
							48	4	834	9							
09	27000	X	24501	-0-	-2499	-0-	1085	1	22511	3	Y	774	773	0			3
							54	4	851	9							
10	27900	X	24870	-0-	-3030	-0-	1123	1	22829	3	Y	794	795	0			2
							45	4	873	9							
*11	27000	X	24068	-0-	-2932	-0-	1075	1	22020	3	Y	852	850	0			4
							36	4	937	9							
12	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	846	846	0			4
01	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10052 X	3562	-0-	-6490	-0-	288	1	3029	3	Y	215	216	0			1
						8	4	237	9							
*03	10664 X	3384	-0-	-7280	-0-	219	1	2926	3	Y	209	209	0			1
						9	4	230	9							
*04	6270 X	4091	-0-	-2179	-0-	260	1	3545	3	Y	247	247	0			1
						14	4	272	9							
*05	4495 X	3461	-0-	-1034	-0-	240	1	2975	3	Y	212	212	0			1
						13	4	233	9							
*06	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	239	1	2672	3	Y	174	173	0			2
						9	4	191	9							
*07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	304	1	3640	3	Y	234	233	0			3
						10	4	257	9							
*08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	314	1	3605	3	Y	233	232	0			4
						8	4	256	9							
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	274	1	3359	3	Y	222	223	0			3
						8	4	244	9							
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	291	1	3577	3	Y	236	235	0			4
						6	4	260	9							
*11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	264	1	3268	3	Y	266	264	0			6
						5	4	293	9							
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	264	264	0			6
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14980 X	13720	-0-	-1260	-0-	477	1	12940	3	Y	243	243	0			-0-
						36	4	267	9							
*03	16585 X	14855	-0-	-1730	-0-	520	1	13999	3	Y	266	266	0			-0-
						43	4	293	9							
*04	15360 X	13928	-0-	-1432	-0-	506	1	13105	3	Y	246	246	0			-0-
						46	4	271	9							
*05	15283 X	14188	-0-	-1095	-0-	535	1	13339	3	Y	242	242	0			-0-
						48	4	266	9							
*06	14790 X	13584	-0-	-1206	-0-	531	1	12775	3	Y	216	216	0			-0-
						40	4	238	9							
*07	13733 X	13354	-0-	-379	-0-	539	1	12532	3	Y	217	217	0			-0-
						44	4	239	9							
*08	13733 X	13251	-0-	-482	-0-	545	1	12439	3	Y	220	220	0			-0-
						25	4	242	9							
09	13290 X	13106	-0-	-184	-0-	590	1	12246	3	Y	218	218	0			-0-
						30	4	240	9							
10	13733 X	13052	-0-	-681	-0-	599	1	12171	3	Y	233	232	0			1
						26	4	256	9							
*11	13290 X	12666	-0-	-624	-0-	576	1	11815	3	Y	233	233	0			1
						19	4	256	9							
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	232	232	0			1
01	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18088 X	14920	-0-	-3168	-0-	507	1	13724	3	Y	592	592	0			-0-
						38	4	651	9							
*03	19747 X	18014	-0-	-1733	-0-	620	1	16688	3	Y	595	595	0			-0-
						51	4	655	9							
*04	18540 X	17372	-0-	-1168	-0-	622	1	16110	3	Y	528	528	0			-0-
						59	4	581	9							
*05	18941 X	17975	-0-	-966	-0-	667	1	16605	3	Y	585	584	0			1
						59	4	644	9							
*06	18330 X	16950	-0-	-1380	-0-	649	1	15618	3	Y	578	578	0			1
						47	4	636	9							
*07	17856 X	17109	-0-	-747	-0-	678	1	15737	3	Y	582	582	0			1
						54	4	640	9							
*08	17856 X	16787	-0-	-1069	-0-	676	1	15444	3	Y	577	577	0			1
						32	4	635	9							
09	17280 X	15731	-0-	-1549	-0-	693	1	14390	3	Y	556	557	0			-0-
						36	4	612	9							
10	17856 X	16133	-0-	-1723	-0-	724	1	14729	3	Y	592	591	0			1
						29	4	651	9							
*11	16950 X	15301	-0-	-1649	-0-	681	1	13928	3	Y	607	607	0			1
						24	4	668	9							
12	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	603	603	0			1
01	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15204 X	13725	-0-	-1479	-0-	477	1	12906	3	Y	278	278	0			2
						36	4	306	9							
*03	16833 X	15167	-0-	-1666	-0-	530	1	14237	3	Y	324	325	0			1
						44	4	356	9							
*04	16260 X	14638	-0-	-1622	-0-	530	1	13718	3	Y	309	309	0			1
						50	4	340	9							
*05	16802 X	14545	-0-	-2257	-0-	549	1	13641	3	Y	276	277	0			-0-
						51	4	304	9							
*06	14700 X	13908	-0-	-792	-0-	543	1	13024	3	Y	274	273	0			1
						40	4	301	9							
*07	14663 X	14068	-0-	-595	-0-	568	1	13176	3	Y	254	254	0			1
						45	4	279	9							
*08	14663 X	13836	-0-	-827	-0-	567	1	12953	3	Y	264	263	0			2
						26	4	290	9							
09	14190 X	13200	-0-	-990	-0-	592	1	12290	3	Y	262	262	0			2
						30	4	288	9							
10	14663 X	13310	-0-	-1353	-0-	610	1	12420	3	Y	231	231	0			2
						26	4	254	9							
*11	13920 X	12709	-0-	-1211	-0-	577	1	11836	3	Y	252	251	0			3
						19	4	277	9							
12	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	250	250	0			3
01	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6664	X	6120	-0-	-544	-0-	492	1	5207	3	Y	368	368	0			2
							16	4	405	9							
*03	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	449	1	6006	3	Y	450	450	0			2
							19	4	495	9							
*04	10860	X	7153	-0-	-3707	-0-	453	1	6222	3	Y	415	415	0			2
							21	4	457	9							
*05	11222	X	7390	-0-	-3832	-0-	511	1	6379	3	Y	435	436	0			1
							21	4	479	9							
*06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	605	1	6748	3	Y	384	385	0			-0-
							20	4	422	9							
*07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	506	1	6082	3	Y	397	397	0			-0-
							20	4	437	9							
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	483	1	5578	3	Y	365	365	0			-0-
							10	4	402	9							
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	434	1	5301	3	Y	356	356	0			-0-
							12	4	392	9							
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	471	1	5798	3	Y	392	391	0			1
							10	4	431	9							
*11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	477	1	5902	3	Y	328	327	0			2
							10	4	361	9							
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	0			2
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22120	X	19523	-0-	-2597	-0-	664	1	17994	3	Y	742	743	0			-0-
							49	4	816	9							
*03	24490	X	21412	-0-	-3078	-0-	732	1	19729	3	Y	810	809	0			1
							60	4	891	9							
*04	22290	X	19834	-0-	-2456	-0-	705	1	18250	3	Y	740	740	0			1
							65	4	814	9							
*05	22382	X	19437	-0-	-2945	-0-	717	1	17831	3	Y	749	750	0			-0-
							65	4	824	9							
*06	21000	X	18080	-0-	-2920	-0-	692	1	16614	3	Y	657	657	0			-0-
							51	4	723	9							
*07	20584	X	18322	-0-	-2262	-0-	722	1	16818	3	Y	659	659	0			-0-
							57	4	725	9							
*08	20584	X	17932	-0-	-2652	-0-	721	1	16464	3	Y	647	647	0			-0-
							35	4	712	9							
09	19830	X	16989	-0-	-2841	-0-	748	1	15509	3	Y	631	631	0			-0-
							38	4	694	9							
10	19623	X	17302	-0-	-2321	-0-	777	1	15798	3	Y	631	631	0			-0-
							33	4	694	9							
*11	18090	X	16520	-0-	-1570	-0-	736	1	15073	3	Y	623	622	0			1
							26	4	685	9							
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	619	619	0			1
01	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24472 X	20025	-0-	-4447	-0-	678	1	18348	3	Y	864	865	0			3
						49	4	950	9							
*03	26071 X	21158	-0-	-4913	-0-	725	1	19501	3	Y	794	793	0			4
						59	4	873	9							
*04	23940 X	19540	-0-	-4400	-0-	695	1	18011	3	Y	700	699	0			5
						64	4	770	9							
*05	25079 X	20513	-0-	-4566	-0-	758	1	18894	3	Y	721	723	0			3
						68	4	793	9							
*06	24270 X	19196	-0-	-5074	-0-	734	1	17659	3	Y	681	680	0			4
						54	4	749	9							
*07	19747 X	19497	-0-	-250	-0-	771	1	17896	3	Y	697	698	0			3
						63	4	767	9							
*08	19747 X	19296	-0-	-451	-0-	776	1	17718	3	Y	696	696	0			3
						36	4	766	9							
09	19110 X	18443	-0-	-667	-0-	814	1	16899	3	Y	625	626	0			2
						42	4	688	9							
10	19747 X	19038	-0-	-709	-0-	858	1	17438	3	Y	643	643	0			2
						35	4	707	9							
*11	19110 X	18252	-0-	-858	-0-	809	1	16609	3	Y	734	733	0			3
						27	4	807	9							
12	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	729	728	0			4
01	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11872 X	9817	-0-	-2055	-0-	331	1	8984	3	Y	433	434	0			4
						26	4	476	9							
*03	12183 X	10374	-0-	-1809	-0-	352	1	9489	3	Y	460	460	0			4
						27	4	506	9							
*04	11070 X	10048	-0-	-1022	-0-	356	1	9200	3	Y	416	417	0			3
						34	4	458	9							
*05	10881 X	10270	-0-	-611	-0-	380	1	9429	3	Y	388	390	0			1
						34	4	427	9							
*06	10530 X	9740	-0-	-790	-0-	371	1	8949	3	Y	355	355	0			1
						29	4	391	9							
*07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	391	1	9093	3	Y	352	351	0			2
						30	4	387	9							
*08	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	386	1	8832	3	Y	330	329	0			3
						19	4	363	9							
09	9030 X	9008	-0-	-22	-0-	398	1	8246	3	Y	312	311	0			4
						21	4	343	9							
10	9331 X	9103	-0-	-228	-0-	410	1	8328	3	Y	316	315	0			5
						17	4	348	9							
*11	9030 X	8727	-0-	-303	-0-	389	1	7975	3	Y	317	315	0			7
						14	4	349	9							
12	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	315	315	0			7
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15288	X	14593	-0-	-695	-0-	492	1	13331	3	Y	665	665	0			-0-
							38	4	732	9							
*03	16740	X	15174	-0-	-1566	-0-	516	1	13922	3	Y	630	630	0			-0-
							43	4	693	9							
*04	16170	X	14481	-0-	-1689	-0-	513	1	13266	3	Y	595	594	0			1
							47	4	655	9							
*05	16709	X	14099	-0-	-2610	-0-	520	1	12958	3	Y	522	523	0			-0-
							47	4	574	9							
*06	15750	X	12883	-0-	-2867	-0-	491	1	11785	3	Y	517	517	0			-0-
							38	4	569	9							
*07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	528	1	12259	3	Y	556	555	0			1
							43	4	612	9							
*08	13950	X	13552	-0-	-398	-0-	542	1	12382	3	Y	548	548	0			1
							25	4	603	9							
09	13500	X	12777	-0-	-723	-0-	559	1	11605	3	Y	531	532	0			-0-
							29	4	584	9							
10	13950	X	13014	-0-	-936	-0-	581	1	11817	3	Y	538	538	0			-0-
							24	4	592	9							
*11	13020	X	12425	-0-	-595	-0-	551	1	11288	3	Y	515	514	0			1
							19	4	567	9							
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	511	511	0			1
01	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7868	X	7020	-0-	-848	-0-	239	1	6491	3	Y	248	248	0			3
							17	4	273	9							
*03	8680	X	7537	-0-	-1143	-0-	259	1	6957	3	Y	273	273	0			3
							21	4	300	9							
*04	8220	X	7125	-0-	-1095	-0-	254	1	6568	3	Y	255	254	0			4
							22	4	281	9							
*05	8494	X	7125	-0-	-1369	-0-	263	1	6545	3	Y	268	268	0			4
							22	4	295	9							
*06	7650	X	6968	-0-	-682	-0-	267	1	6395	3	Y	260	260	0			4
							20	4	286	9							
*07	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	277	1	6414	3	Y	231	231	0			4
							23	4	254	9							
*08	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	280	1	6378	3	Y	226	226	0			4
							14	4	249	9							
09	6840	X	6553	-0-	-287	-0-	289	1	6009	3	Y	220	219	0			5
							13	4	242	9							
10	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	294	1	6006	3	Y	224	223	0			6
							12	4	246	9							
*11	6840	X	6299	-0-	-541	-0-	281	1	5760	3	Y	225	224	0			7
							10	4	248	9							
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	223	224	0			6
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12936	X	11730	-0-	-1206	-0-	403	1	10896	3	Y	365	366	0			-0-
							29	4	402	9							
*03	14322	X	12736	-0-	-1586	-0-	432	1	11644	3	Y	567	566	0			1
							36	4	624	9							
*04	13410	X	11838	-0-	-1572	-0-	418	1	10825	3	Y	505	504	0			2
							39	4	556	9							
*05	12989	X	12526	-0-	-463	-0-	465	1	11568	3	Y	410	412	0			-0-
							42	4	451	9							
*06	12570	X	10798	-0-	-1772	-0-	411	1	9874	3	Y	438	437	0			1
							31	4	482	9							
*07	11935	X	11358	-0-	-577	-0-	446	1	10374	3	Y	456	456	0			1
							36	4	502	9							
*08	11935	X	11147	-0-	-788	-0-	445	1	10186	3	Y	450	450	0			1
							21	4	495	9							
09	11550	X	10172	-0-	-1378	-0-	445	1	9238	3	Y	423	423	0			1
							24	4	465	9							
10	11935	X	9284	-0-	-2651	-0-	413	1	8413	3	Y	401	401	0			1
							17	4	441	9							
*11	10980	X	8402	-0-	-2578	-0-	370	1	7586	3	Y	394	393	0			2
							13	4	433	9							
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	392	392	0			2
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27748	X	25380	-0-	-2368	-0-	878	1	23752	3	Y	624	624	0			1
							64	4	686	9							
*03	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	953	1	25673	3	Y	734	733	0			2
							80	4	807	9							
*04	26400	X	26036	-0-	-364	-0-	934	1	24192	3	Y	748	747	0			3
							87	4	823	9							
*05	28086	X	26457	-0-	-1629	-0-	986	1	24534	3	Y	773	775	0			1
							87	4	850	9							
*06	27180	X	24596	-0-	-2584	-0-	949	1	22802	3	Y	704	703	0			2
							71	4	774	9							
*07	26412	X	25332	-0-	-1080	-0-	1012	1	23452	3	Y	716	717	0			1
							80	4	788	9							
*08	26412	X	24934	-0-	-1478	-0-	1011	1	23102	3	Y	704	703	0			2
							47	4	774	9							
09	25560	X	23519	-0-	-2041	-0-	1045	1	21669	3	Y	683	683	0			2
							54	4	751	9							
10	26412	X	23967	-0-	-2445	-0-	1082	1	22020	3	Y	746	747	0			1
							44	4	821	9							
*11	24600	X	22883	-0-	-1717	-0-	1027	1	21019	3	Y	729	728	0			2
							35	4	802	9							
12	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	724	724	0			2
01	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12264	X	12212	-0-	-52	-0-	515	1	11027	3	Y	582	583	0			1
							30	4	640	9							
*03	13578	X	13005	-0-	-573	-0-	535	1	11753	3	Y	618	617	0			2
							37	4	680	9							
*04	13260	X	12595	-0-	-665	-0-	528	1	11425	3	Y	545	544	0			3
							42	4	600	9							
*05	13702	X	12892	-0-	-810	-0-	473	1	11771	3	Y	551	552	0			2
							42	4	606	9							
*06	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	474	1	11387	3	Y	538	537	0			3
							37	4	592	9							
*07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	496	1	11548	3	Y	479	479	0			3
							41	4	527	9							
*08	12121	X	11993	-0-	-128	-0-	483	1	11028	3	Y	417	417	0			3
							23	4	459	9							
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	491	1	10171	3	Y	414	414	0			3
							24	4	455	9							
10	12121	X	11092	-0-	-1029	-0-	495	1	10074	3	Y	458	458	0			3
							19	4	504	9							
*11	11730	X	10608	-0-	-1122	-0-	465	1	9528	3	Y	544	543	0			4
							17	4	598	9							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	541	541	0			4
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16128	X	14768	-0-	-1360	-0-	630	1	13509	3	Y	537	537	0			-0-
							38	4	591	9							
*03	17236	X	16159	-0-	-1077	-0-	673	1	14785	3	Y	595	595	0			-0-
							46	4	655	9							
*04	16230	X	15506	-0-	-724	-0-	655	1	14210	3	Y	537	536	0			1
							50	4	591	9							
*05	16399	X	15244	-0-	-1155	-0-	565	1	14064	3	Y	512	513	0			-0-
							52	4	563	9							
*06	15810	X	14217	-0-	-1593	-0-	545	1	13103	3	Y	480	480	0			-0-
							41	4	528	9							
*07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	560	1	13019	3	Y	439	438	0			1
							44	4	483	9							
*08	15469	X	13425	-0-	-2044	-0-	542	1	12379	3	Y	435	435	0			1
							25	4	479	9							
09	14970	X	12368	-0-	-2602	-0-	546	1	11333	3	Y	419	419	0			1
							28	4	461	9							
10	15438	X	12683	-0-	-2755	-0-	567	1	11534	3	Y	507	506	0			2
							24	4	558	9							
*11	14220	X	11915	-0-	-2305	-0-	526	1	10771	3	Y	545	543	0			4
							18	4	600	9							
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	541	541	0			4
01	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18984	X	18269	-0-	-715	-0-	772	1	16557	3	Y	813	813	0			-0-
							46	4	894	9							
*03	21018	X	19775	-0-	-1243	-0-	815	1	17937	3	Y	879	878	0			1
							56	4	967	9							
*04	20610	X	19264	-0-	-1346	-0-	807	1	17468	3	Y	843	842	0			2
							62	4	927	9							
*05	21297	X	19939	-0-	-1358	-0-	731	1	18181	3	Y	874	876	0			-0-
							66	4	961	9							
*06	19560	X	19022	-0-	-538	-0-	725	1	17396	3	Y	770	770	0			-0-
							54	4	847	9							
*07	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	745	1	17287	3	Y	741	741	0			-0-
							61	4	815	9							
*08	18786	X	18416	-0-	-370	-0-	742	1	16932	3	Y	642	642	0			-0-
							36	4	706	9							
09	18180	X	17444	-0-	-736	-0-	769	1	15938	3	Y	632	632	0			-0-
							42	4	695	9							
10	18786	X	18239	-0-	-547	-0-	816	1	16585	3	Y	729	728	0			1
							36	4	802	9							
*11	18180	X	17033	-0-	-1147	-0-	751	1	15403	3	Y	774	773	0			2
							28	4	851	9							
12	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	769	769	0			2
01	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15316	X	12792	-0-	-2524	-0-	546	1	11707	3	Y	460	460	0			2
							33	4	506	9							
*03	16957	X	12453	-0-	-4504	-0-	516	1	11318	3	Y	531	532	0			1
							35	4	584	9							
*04	16410	X	12179	-0-	-4231	-0-	511	1	11057	3	Y	519	519	0			1
							40	4	571	9							
*05	16802	X	13144	-0-	-3658	-0-	485	1	12071	3	Y	494	495	0			-0-
							45	4	543	9							
*06	13710	X	13354	-0-	-356	-0-	506	1	12201	3	Y	553	551	0			2
							39	4	608	9							
*07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	525	1	12195	3	Y	517	518	0			1
							43	4	569	9							
*08	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	498	1	11397	3	Y	459	459	0			1
							24	4	505	9							
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	515	1	10676	3	Y	445	445	0			1
							26	4	490	9							
10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	549	1	11162	3	Y	502	502	0			1
							22	4	552	9							
*11	10800	X	9981	-0-	-819	-0-	423	1	8693	3	Y	773	769	0			5
							15	4	850	9							
12	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	768	766	0			7
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17836	X	17353	-0-	-483	-0-	737	1	15809	3	Y	693	693	0			4
							45	4	762	9							
*03	19561	X	19122	-0-	-439	-0-	793	1	17415	3	Y	784	783	0			5
							52	4	862	9							
*04	18930	X	18067	-0-	-863	-0-	762	1	16482	3	Y	694	694	0			5
							60	4	763	9							
*05	19220	X	18213	-0-	-1007	-0-	673	1	16746	3	Y	667	669	0			3
							60	4	734	9							
*06	18600	X	17070	-0-	-1530	-0-	656	1	15731	3	Y	576	576	0			3
							49	4	634	9							
*07	17856	X	17294	-0-	-562	-0-	687	1	15934	3	Y	563	563	0			3
							54	4	619	9							
*08	17856	X	16297	-0-	-1559	-0-	657	1	15039	3	Y	517	517	0			3
							32	4	569	9							
09	17280	X	15594	-0-	-1686	-0-	689	1	14316	3	Y	503	504	0			2
							36	4	553	9							
10	17856	X	16280	-0-	-1576	-0-	735	1	14920	3	Y	541	541	0			2
							30	4	595	9							
*11	17070	X	15431	-0-	-1639	-0-	684	1	14009	3	Y	649	648	0			3
							24	4	714	9							
12	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	645	645	0			3
01	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10808	X	9371	-0-	-1437	-0-	315	1	8536	3	Y	452	452	0			2
							23	4	497	9							
*03	11966	X	10730	-0-	-1236	-0-	364	1	9766	3	Y	519	518	0			3
							29	4	571	9							
*04	11520	X	10090	-0-	-1430	-0-	357	1	9240	3	Y	416	417	0			2
							35	4	458	9							
*05	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	391	1	9745	3	Y	507	506	0			3
							36	4	558	9							
*06	10560	X	10203	-0-	-357	-0-	388	1	9293	3	Y	448	449	0			2
							29	4	493	9							
*07	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	385	1	8925	3	Y	420	419	0			3
							29	4	462	9							
*08	10075	X	9299	-0-	-776	-0-	368	1	8397	3	Y	470	470	0			3
							17	4	517	9							
09	9750	X	8254	-0-	-1496	-0-	357	1	7410	3	Y	426	426	0			3
							18	4	469	9							
10	10075	X	8246	-0-	-1829	-0-	366	1	7457	3	Y	372	372	0			3
							14	4	409	9							
*11	9750	X	8774	-0-	-976	-0-	387	1	7936	3	Y	397	396	0			4
							14	4	437	9							
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	395	395	0			4
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16436 X	16183	-0-	-253	-0-	555	1	14996	3	Y	538	538	0			-0-
						40	4	592	9							
*03	18197 X	17726	-0-	-471	-0-	610	1	16426	3	Y	582	582	0			-0-
						50	4	640	9							
*04	17610 X	17188	-0-	-422	-0-	614	1	15909	3	Y	552	552	0			-0-
						58	4	607	9							
*05	17918 X	17328	-0-	-590	-0-	644	1	16037	3	Y	536	536	0			-0-
						57	4	590	9							
*06	17340 X	15918	-0-	-1422	-0-	609	1	14659	3	Y	549	548	0			1
						46	4	604	9							
*07	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	676	1	15701	3	Y	625	625	0			1
						54	4	688	9							
*08	16864 X	16755	-0-	-109	-0-	673	1	15370	3	Y	619	619	0			1
						31	4	681	9							
09	16320 X	15939	-0-	-381	-0-	701	1	14564	3	Y	580	581	0			-0-
						36	4	638	9							
10	16864 X	16140	-0-	-724	-0-	724	1	14740	3	Y	588	588	0			-0-
						29	4	647	9							
*11	16320 X	15441	-0-	-879	-0-	690	1	14097	3	Y	573	573	0			-0-
						24	4	630	9							
12	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	570	570	0			-0-
01	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19460 X	17379	-0-	-2081	-0-	2522	1	14169	3	Y	590	591	0			2
						39	4	649	9							
*03	21545 X	19112	-0-	-2433	-0-	3156	1	15078	3	Y	755	754	0			3
						47	4	831	9							
*04	20160 X	18188	-0-	-1972	-0-	2443	1	14843	3	Y	770	767	0			6
						55	4	847	9							
*05	19964 X	18516	-0-	-1448	-0-	2514	1	15013	3	Y	850	851	0			5
						54	4	935	9							
*06	18630 X	17712	-0-	-918	-0-	2341	1	14518	3	Y	734	734	0			5
						46	4	807	9							
*07	18011 X	17901	-0-	-110	-0-	2514	1	14513	3	Y	748	748	0			5
						51	4	823	9							
*08	18011 X	17606	-0-	-405	-0-	2517	1	14242	3	Y	743	743	0			5
						30	4	817	9							
09	17430 X	16768	-0-	-662	-0-	2317	1	13727	3	Y	624	627	0			2
						38	4	686	9							
10	18011 X	17247	-0-	-764	-0-	2210	1	14280	3	Y	661	661	0			2
						30	4	727	9							
*11	17430 X	16381	-0-	-1049	-0-	2082	1	13563	3	Y	647	646	0			3
						24	4	712	9							
12	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	643	643	0			3
01	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19516	X	15512	-0-	-4004	-0-	2237	1	12561	3	Y	617	617	0			-0-
							35	4	679	9							
*03	19623	X	16720	-0-	-2903	-0-	2770	1	13229	3	Y	617	617	0			-0-
							42	4	679	9							
*04	18390	X	15398	-0-	-2992	-0-	2081	1	12640	3	Y	575	575	0			-0-
							44	4	633	9							
*05	17732	X	16184	-0-	-1548	-0-	2219	1	13245	3	Y	611	610	0			1
							48	4	672	9							
*06	16620	X	15111	-0-	-1509	-0-	2012	1	12483	3	Y	524	524	0			1
							40	4	576	9							
*07	15717	X	15586	-0-	-131	-0-	2207	1	12746	3	Y	535	535	0			1
							44	4	589	9							
*08	15717	X	14857	-0-	-860	-0-	2142	1	12128	3	Y	511	510	0			2
							25	4	562	9							
09	15210	X	14318	-0-	-892	-0-	1985	1	11773	3	Y	482	481	0			3
							30	4	530	9							
10	15717	X	14506	-0-	-1211	-0-	1868	1	12084	3	Y	480	481	0			2
							26	4	528	9							
*11	15120	X	13753	-0-	-1367	-0-	1758	1	11444	3	Y	484	484	0			2
							19	4	532	9							
12	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	481	480	0			3
01	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8344	X	6969	-0-	-1375	-0-	1006	1	5652	3	Y	267	267	0			4
							17	4	294	9							
*03	9021	X	7495	-0-	-1526	-0-	1240	1	5927	3	Y	281	282	0			3
							19	4	309	9							
*04	8100	X	7108	-0-	-992	-0-	959	1	5825	3	Y	275	274	0			4
							21	4	303	9							
*05	8246	X	6962	-0-	-1284	-0-	957	1	5712	3	Y	248	249	0			3
							20	4	273	9							
*06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	882	1	5468	3	Y	224	225	0			2
							17	4	246	9							
*07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	964	1	5566	3	Y	207	207	0			2
							20	4	228	9							
*08	7037	X	6273	-0-	-764	-0-	907	1	5141	3	Y	194	193	0			3
							12	4	213	9							
09	6810	X	5603	-0-	-1207	-0-	782	1	4623	3	Y	169	170	0			2
							12	4	186	9							
10	7037	X	5559	-0-	-1478	-0-	721	1	4669	3	Y	145	146	0			1
							9	4	160	9							
*11	6600	X	5106	-0-	-1494	-0-	658	1	4281	3	Y	145	145	0			1
							7	4	160	9							
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	144	144	0			1
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	258	1	6972	3	Y	346	346	0			8
							18	4	381	9							
*03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	296	1	7949	3	Y	408	407	0			9
							24	4	449	9							
*04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	308	1	7996	3	Y	341	341	0			9
							28	4	375	9							
*05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	348	1	8676	3	Y	386	388	0			7
							31	4	425	9							
*06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	331	1	7953	3	Y	316	317	0			6
							24	4	348	9							
*07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	334	1	7761	3	Y	350	350	0			6
							26	4	385	9							
*08	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	301	1	6877	3	Y	324	323	0			7
							14	4	356	9							
09	7740	X	6989	-0-	-751	-0-	305	1	6328	3	Y	309	308	0			8
							16	4	340	9							
10	7998	X	6991	-0-	-1007	-0-	311	1	6325	3	Y	311	310	0			9
							13	4	342	9							
*11	7740	X	7272	-0-	-468	-0-	323	1	6612	3	Y	297	296	0			10
							10	4	327	9							
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	295	294	0			11
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18452	X	13431	-0-	-5021	-0-	460	1	12435	3	Y	455	456	0			-0-
							35	4	501	9							
*03	20429	X	14598	-0-	-5831	-0-	502	1	13497	3	Y	506	505	0			1
							42	4	557	9							
*04	19770	X	13864	-0-	-5906	-0-	489	1	12641	3	Y	627	625	0			3
							44	4	690	9							
*05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	554	1	13783	3	Y	623	624	0			2
							51	4	685	9							
*06	14400	X	13999	-0-	-401	-0-	537	1	12876	3	Y	496	496	0			2
							40	4	546	9							
*07	14043	X	13734	-0-	-309	-0-	544	1	12606	3	Y	491	491	0			2
							44	4	540	9							
*08	14043	X	13572	-0-	-471	-0-	545	1	12462	3	Y	491	490	0			3
							25	4	540	9							
09	13590	X	12816	-0-	-774	-0-	562	1	11667	3	Y	507	508	0			2
							29	4	558	9							
10	14043	X	13099	-0-	-944	-0-	586	1	11911	3	Y	525	526	0			1
							24	4	578	9							
*11	13590	X	12511	-0-	-1079	-0-	555	1	11365	3	Y	520	519	0			2
							19	4	572	9							
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	516	516	0			2
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17948	X	14211	-0-	-3737	-0-	481	1	13017	3	Y	615	615	0			-0-
							36	4	677	9							
*03	19344	X	15674	-0-	-3670	-0-	532	1	14349	3	Y	681	680	0			1
							44	4	749	9							
*04	18570	X	15721	-0-	-2849	-0-	556	1	14416	3	Y	635	633	0			3
							50	4	699	9							
*05	17763	X	16271	-0-	-1492	-0-	599	1	14912	3	Y	643	644	0			2
							53	4	707	9							
*06	16950	X	15916	-0-	-1034	-0-	609	1	14623	3	Y	580	580	0			2
							46	4	638	9							
*07	15903	X	15901	-0-	-2	-0-	628	1	14584	3	Y	582	583	0			1
							49	4	640	9							
*08	15903	X	15515	-0-	-388	-0-	624	1	14232	3	Y	574	574	0			1
							28	4	631	9							
09	15390	X	14664	-0-	-726	-0-	643	1	13363	3	Y	568	568	0			1
							33	4	625	9							
10	15903	X	14998	-0-	-905	-0-	671	1	13652	3	Y	587	586	0			2
							29	4	646	9							
*11	15390	X	14637	-0-	-753	-0-	649	1	13289	3	Y	615	615	0			2
							22	4	677	9							
12	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	611	611	0			2
01	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6748	X	6095	-0-	-653	-0-	872	1	4895	3	Y	286	288	0			1
							13	4	315	9							
*03	7192	X	6313	-0-	-879	-0-	1034	1	4937	3	Y	296	296	0			1
							16	4	326	9							
*04	8850	X	6102	-0-	-2748	-0-	819	1	4978	3	Y	259	260	0			-0-
							20	4	285	9							
*05	9145	X	5774	-0-	-3371	-0-	785	1	4697	3	Y	251	251	0			-0-
							16	4	276	9							
*06	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	806	1	5002	3	Y	226	225	0			1
							17	4	249	9							
*07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	889	1	5132	3	Y	215	215	0			1
							19	4	237	9							
*08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	939	1	5314	3	Y	212	211	0			2
							12	4	233	9							
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	852	1	5045	3	Y	210	210	0			2
							12	4	231	9							
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	828	1	5346	3	Y	229	228	0			3
							11	4	252	9							
*11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	859	1	5589	3	Y	238	237	0			4
							10	4	262	9							
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	237	237	0			4
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	2028	1	11388	3	Y	545	545	0			-0-
							30	4	600	9							
*03	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	2480	1	11864	3	Y	561	560	0			1
							36	4	617	9							
*04	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	2093	1	12717	3	Y	518	518	0			1
							45	4	570	9							
*05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	1736	1	10377	3	Y	468	469	0			-0-
							37	4	515	9							
*06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1813	1	11263	3	Y	567	566	0			1
							34	4	624	9							
*07	13795	X	13599	-0-	-196	-0-	1930	1	11143	3	Y	444	445	0			-0-
							38	4	488	9							
*08	13795	X	13405	-0-	-390	-0-	1938	1	10963	3	Y	438	437	0			1
							22	4	482	9							
09	13350	X	13101	-0-	-249	-0-	1817	1	10765	3	Y	448	448	0			1
							26	4	493	9							
10	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1794	1	11601	3	Y	485	484	0			2
							23	4	534	9							
*11	13350	X	13086	-0-	-264	-0-	1671	1	10883	3	Y	467	468	0			1
							18	4	514	9							
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	464	465	0			-0-
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11088	X	10935	-0-	-153	-0-	694	1	9819	3	Y	359	359	0			2
							27	4	395	9							
*03	12276	X	12167	-0-	-109	-0-	647	1	11083	3	Y	367	367	0			2
							33	4	404	9							
*04	11910	X	10142	-0-	-1768	-0-	539	1	9193	3	Y	342	341	0			3
							34	4	376	9							
*05	12307	X	11297	-0-	-1010	-0-	414	1	10285	3	Y	511	509	0			5
							36	4	562	9							
*06	11760	X	10796	-0-	-964	-0-	409	1	9822	3	Y	486	486	0			5
							30	4	535	9							
*07	11315	X	10785	-0-	-530	-0-	430	1	9990	3	Y	302	304	0			3
							33	4	332	9							
*08	11315	X	10591	-0-	-724	-0-	431	1	9825	3	Y	285	285	0			3
							21	4	314	9							
09	10860	X	9927	-0-	-933	-0-	443	1	9174	3	Y	261	260	0			4
							23	4	287	9							
10	11222	X	10230	-0-	-992	-0-	465	1	9448	3	Y	271	270	0			5
							19	4	298	9							
*11	10800	X	9433	-0-	-1367	-0-	425	1	8712	3	Y	255	254	0			6
							15	4	281	9							
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	253	253	0			6
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	154	1	4154	3	Y	626	625	0			1
							11	4	689	9							
*03	5487	X	5407	-0-	-80	-0-	167	1	4462	3	Y	694	693	0			2
							15	4	763	9							
*04	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	147	1	3813	3	Y	544	544	0			2
							14	4	598	9							
*05	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	155	1	3853	3	Y	559	559	0			2
							14	4	615	9							
*06	5370	X	4021	-0-	-1349	-0-	134	1	3206	3	Y	610	608	0			4
							10	4	671	9							
*07	5549	X	4573	-0-	-976	-0-	158	1	3685	3	Y	652	654	0			2
							13	4	717	9							
*08	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	175	1	3982	3	Y	563	564	0			1
							9	4	619	9							
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	194	1	4014	3	Y	559	559	0			1
							11	4	615	9							
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	193	1	3933	3	Y	557	556	0			2
							7	4	613	9							
*11	4440	X	3754	-0-	-686	-0-	150	1	3082	3	Y	470	471	0			1
							5	4	517	9							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	467	468	0			-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12012	X	9534	-0-	-2478	-0-	1320	1	7634	3	Y	508	508	0			2
							21	4	559	9							
*03	11222	X	10715	-0-	-507	-0-	1529	1	8550	3	Y	556	556	0			2
							24	4	612	9							
*04	10650	X	9882	-0-	-768	-0-	1330	1	8005	3	Y	473	472	0			3
							27	4	520	9							
*05	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	1272	1	8527	3	Y	473	473	0			3
							30	4	520	9							
*06	10380	X	9640	-0-	-740	-0-	1209	1	7924	3	Y	440	439	0			4
							23	4	484	9							
*07	9982	X	9409	-0-	-573	-0-	1241	1	7685	3	Y	415	415	0			4
							26	4	457	9							
*08	9982	X	9261	-0-	-721	-0-	1160	1	7629	3	Y	414	414	0			4
							17	4	455	9							
09	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	1228	1	7021	3	Y	456	455	0			5
							16	4	502	9							
10	9982	X	8468	-0-	-1514	-0-	1229	1	6717	3	Y	463	462	0			6
							13	4	509	9							
*11	9630	X	8497	-0-	-1133	-0-	1065	1	6900	3	Y	474	473	0			7
							11	4	521	9							
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	471	471	0			7
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6440	X	5601	-0-	-839	-0-	307	1	4828	3	Y	413	415	0			7
							12	4	454	9							
*03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	325	1	5163	3	Y	449	449	0			7
							16	4	494	9							
*04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	344	1	5520	3	Y	512	512	0			7
							19	4	563	9							
*05	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	409	1	4990	3	Y	400	402	0			5
							17	4	440	9							
*06	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	341	1	4767	3	Y	393	393	0			5
							14	4	432	9							
*07	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	334	1	4910	3	Y	441	441	0			5
							17	4	485	9							
*08	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	307	1	4661	3	Y	412	412	0			5
							9	4	453	9							
09	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	309	1	4435	3	Y	427	427	0			5
							12	4	470	9							
10	5828	X	5197	-0-	-631	-0-	312	1	4392	3	Y	441	441	0			5
							8	4	485	9							
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	337	1	4926	3	Y	341	340	0			6
							10	4	375	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	338	340	0			4
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8204	X	6160	-0-	-2044	-0-	332	1	5220	3	Y	538	538	0			1
							16	4	592	9							
*03	8649	X	7090	-0-	-1559	-0-	381	1	6015	3	Y	614	614	0			1
							19	4	675	9							
*04	8070	X	6693	-0-	-1377	-0-	353	1	5685	3	Y	575	575	0			1
							22	4	633	9							
*05	7967	X	6773	-0-	-1194	-0-	463	1	5652	3	Y	581	580	0			2
							19	4	639	9							
*06	6870	X	6105	-0-	-765	-0-	368	1	5141	3	Y	527	527	0			2
							16	4	580	9							
*07	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	388	1	5677	3	Y	580	580	0			2
							20	4	638	9							
*08	6820	X	6413	-0-	-407	-0-	359	1	5405	3	Y	579	579	0			2
							12	4	637	9							
09	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	372	1	5359	3	Y	594	595	0			1
							12	4	653	9							
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	415	1	5840	3	Y	653	653	0			1
							12	4	718	9							
*11	6510	X	5563	-0-	-947	-0-	318	1	4691	3	Y	496	496	0			1
							8	4	546	9							
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	493	492	0			2
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13412	X	12349	-0-	-1063	-0-	719	1	11263	3	Y	306	306	0			4
							30	4	337	9							
*03	14601	X	14322	-0-	-279	-0-	823	1	13025	3	Y	395	395	0			4
							39	4	435	9							
*04	14100	X	10634	-0-	-3466	-0-	607	1	9758	3	Y	212	213	0			3
							36	4	233	9							
*05	14415	X	7415	-0-	-7000	-0-	533	1	6489	3	Y	335	334	0			4
							24	4	369	9							
*06	13860	X	11227	-0-	-2633	-0-	722	1	10063	3	Y	374	373	0			5
							31	4	411	9							
*07	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	765	1	11208	3	Y	391	391	0			5
							37	4	430	9							
*08	14322	X	12198	-0-	-2124	-0-	730	1	11057	3	Y	354	354	0			5
							22	4	389	9							
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	759	1	10903	3	Y	362	361	0			6
							29	4	398	9							
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	843	1	11915	3	Y	336	336	0			6
							25	4	370	9							
*11	12030	X	11662	-0-	-368	-0-	722	1	10618	3	Y	276	276	0			6
							18	4	304	9							
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	275	274	0			7
01	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12096	X	10575	-0-	-1521	-0-	616	1	9676	3	Y	233	233	0			2
							27	4	256	9							
*03	12121	X	11014	-0-	-1107	-0-	635	1	10078	3	Y	246	247	0			1
							30	4	271	9							
*04	11730	X	10345	-0-	-1385	-0-	588	1	9472	3	Y	229	228	0			2
							33	4	252	9							
*05	11718	X	10616	-0-	-1102	-0-	782	1	9537	3	Y	237	238	0			1
							36	4	261	9							
*06	11340	X	9919	-0-	-1421	-0-	645	1	9002	3	Y	223	223	0			1
							27	4	245	9							
*07	10664	X	10212	-0-	-452	-0-	633	1	9292	3	Y	232	232	0			1
							32	4	255	9							
*08	10664	X	9552	-0-	-1112	-0-	577	1	8716	3	Y	219	219	0			1
							18	4	241	9							
*09	10320	X	9077	-0-	-1243	-0-	574	1	8248	3	Y	214	213	0			2
							20	4	235	9							
*10	10664	X	8760	-0-	-1904	-0-	560	1	7950	3	Y	213	213	0			2
							16	4	234	9							
*11	9930	X	8072	-0-	-1858	-0-	500	1	7341	3	Y	200	200	0			2
							11	4	220	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	199	199	0			2
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1009	1	5823	3	Y	332	332	0			5
							16	4	365	9							
*03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	1074	1	5997	3	Y	378	377	0			6
							19	4	416	9							
*04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	911	1	5495	3	Y	331	332	0			5
							20	4	364	9							
*05	7998	X	7031	-0-	-967	-0-	856	1	5744	3	Y	373	374	0			4
							21	4	410	9							
*06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	1020	1	6690	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
*07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1078	1	6677	3	Y	362	362	0			4
							23	4	398	9							
*08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1001	1	6594	3	Y	406	405	0			5
							13	4	447	9							
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1045	1	5977	3	Y	327	328	0			4
							14	4	360	9							
10	6696	X	4855	-0-	-1841	-0-	674	1	3683	3	Y	447	446	0			5
							6	4	492	9							
*11	6480	X	4418	-0-	-2062	-0-	531	1	3438	3	Y	404	405	0			4
							5	4	444	9							
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	402	402	0			4
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11816	X	8690	-0-	-3126	-0-	1183	1	6843	3	Y	587	588	0			1
							18	4	646	9							
*03	13082	X	10947	-0-	-2135	-0-	1555	1	8691	3	Y	613	612	0			2
							27	4	674	9							
*04	10980	X	10693	-0-	-287	-0-	1433	1	8614	3	Y	558	557	0			3
							32	4	614	9							
*05	11036	X	11017	-0-	-19	-0-	1342	1	8992	3	Y	591	591	0			3
							33	4	650	9							
*06	10590	X	10208	-0-	-382	-0-	1268	1	8309	3	Y	548	548	0			3
							28	4	603	9							
*07	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	1336	1	8259	3	Y	531	531	0			3
							27	4	584	9							
*08	10726	X	9169	-0-	-1557	-0-	1144	1	7517	3	Y	449	449	0			3
							14	4	494	9							
09	10380	X	9024	-0-	-1356	-0-	1268	1	7229	3	Y	462	461	0			4
							19	4	508	9							
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	1340	1	7334	3	Y	506	506	0			4
							15	4	557	9							
*11	10200	X	8749	-0-	-1451	-0-	1103	1	7156	3	Y	434	435	0			3
							13	4	477	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	431	431	0			3
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14392	X	11192	-0-	-3200	-0-	1554	1	8983	3	Y	574	574	0			1
							24	4	631	9							
*03	15934	X	11619	-0-	-4315	-0-	1659	1	9282	3	Y	592	592	0			1
							27	4	651	9							
*04	14430	X	10709	-0-	-3721	-0-	1430	1	8611	3	Y	579	578	0			2
							31	4	637	9							
*05	14663	X	10700	-0-	-3963	-0-	1299	1	8697	3	Y	611	611	0			2
							32	4	672	9							
*06	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	1244	1	8152	3	Y	575	574	0			3
							27	4	633	9							
*07	10819	X	10433	-0-	-386	-0-	1362	1	8426	3	Y	559	560	0			2
							30	4	615	9							
*08	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	1482	1	9747	3	Y	471	471	0			2
							21	4	518	9							
09	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1632	1	9315	3	Y	532	533	0			1
							25	4	585	9							
10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1742	1	9524	3	Y	559	559	0			1
							21	4	615	9							
*11	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	1436	1	9301	3	Y	547	547	0			1
							17	4	602	9							
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	544	544	0			1
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19180	X	15514	-0-	-3666	-0-	521	1	14126	3	Y	753	755	0			-0-
							39	4	828	9							
*03	21235	X	15449	-0-	-5786	-0-	522	1	14026	3	Y	780	778	0			2
							43	4	858	9							
*04	18510	X	13193	-0-	-5317	-0-	458	1	11877	3	Y	740	740	0			2
							44	4	814	9							
*05	18848	X	13823	-0-	-5025	-0-	503	1	12512	3	Y	693	694	0			1
							46	4	762	9							
*06	17010	X	12207	-0-	-4803	-0-	458	1	11027	3	Y	627	626	0			2
							32	4	690	9							
*07	14415	X	12897	-0-	-1518	-0-	498	1	11562	3	Y	724	725	0			1
							41	4	796	9							
*08	14415	X	14298	-0-	-117	-0-	559	1	12787	3	Y	842	841	0			2
							26	4	926	9							
09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	590	1	12272	3	Y	797	796	0			3
							30	4	877	9							
10	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	618	1	12570	3	Y	734	734	0			3
							26	4	807	9							
*11	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	604	1	12369	3	Y	812	810	0			5
							21	4	893	9							
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	807	806	0			6
01	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16296	X	15760	-0-	-536	-0-	470	1	12744	3	Y	2282	2288	0			18
							36	4	2510	9							
*03	18042	X	16348	-0-	-1694	-0-	539	1	14492	3	Y	1157	1166	0			9
							44	4	1273	9							
*04	17160	X	16038	-0-	-1122	-0-	553	1	14304	3	Y	1028	1027	0			10
							50	4	1131	9							
*05	17732	X	16768	-0-	-964	-0-	605	1	15078	3	Y	938	942	0			6
							53	4	1032	9							
*06	17130	X	16032	-0-	-1098	-0-	599	1	14396	3	Y	902	901	0			7
							45	4	992	9							
*07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	625	1	14500	3	Y	1081	1082	0			6
							49	4	1189	9							
*08	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	628	1	14342	3	Y	953	954	0			5
							28	4	1048	9							
09	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	Y	923	923	0			5
							35	4	1015	9							
10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	689	1	14014	3	Y	929	931	0			3
							29	4	1022	9							
*11	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	651	1	13336	3	Y	895	894	0			4
							22	4	985	9							
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	889	889	0			4
01	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16016	X	14152	-0-	-1864	-0-	481	1	13015	3	Y	564	565	0			-0-
							36	4	620	9							
*03	17236	X	15716	-0-	-1520	-0-	534	1	14379	3	Y	690	689	0			1
							44	4	759	9							
*04	15630	X	14365	-0-	-1265	-0-	506	1	13140	3	Y	612	611	0			2
							46	4	673	9							
*05	15655	X	15150	-0-	-505	-0-	560	1	13923	3	Y	560	561	0			1
							51	4	616	9							
*06	15210	X	14349	-0-	-861	-0-	547	1	13161	3	Y	546	545	0			2
							40	4	601	9							
*07	14632	X	14574	-0-	-58	-0-	570	1	13256	3	Y	639	640	0			1
							45	4	703	9							
*08	14632	X	14327	-0-	-305	-0-	575	1	13142	3	Y	531	531	0			1
							26	4	584	9							
09	14160	X	13445	-0-	-715	-0-	592	1	12274	3	Y	499	498	0			2
							30	4	549	9							
10	14632	X	13141	-0-	-1491	-0-	590	1	11986	3	Y	491	492	0			1
							25	4	540	9							
*11	14160	X	12623	-0-	-1537	-0-	560	1	11470	3	Y	522	521	0			2
							19	4	574	9							
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	519	518	0			3
01	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2380	X	1608	-0-	-772	-0-	55	1	1479	3	Y	65	66	0			1
							2	4	72	9							
*03	2635	X	1171	-0-	-1464	-0-	40	1	1083	3	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
*04	2310	X	977	-0-	-1333	-0-	35	1	906	3	Y	31	30	0			2
							2	4	34	9							
*05	2139	X	1576	-0-	-563	-0-	58	1	1452	3	Y	55	56	0			1
							5	4	61	9							
*06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	60	1	1422	3	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	3	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	134	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	331	1	8984	3	Y	480	481	0			6
							26	4	528	9							
*03	9920	X	9155	-0-	-765	-0-	311	1	8400	3	Y	382	383	0			5
							24	4	420	9							
*04	10020	X	9933	-0-	-87	-0-	357	1	9223	3	Y	289	290	0			4
							35	4	318	9							
*05	11377	X	8576	-0-	-2801	-0-	317	1	7853	3	Y	343	344	0			3
							29	4	377	9							
*06	11010	X	6837	-0-	-4173	-0-	260	1	6275	3	Y	257	258	0			2
							19	4	283	9							
*07	10354	X	6841	-0-	-3513	-0-	271	1	6298	3	Y	227	227	0			2
							22	4	250	9							
*08	10261	X	8791	-0-	-1470	-0-	354	1	8099	3	Y	293	293	0			2
							16	4	322	9							
09	9930	X	6034	-0-	-3896	-0-	267	1	5526	3	Y	208	208	0			2
							12	4	229	9							
10	8587	X	6088	-0-	-2499	-0-	274	1	5571	3	Y	211	211	0			2
							11	4	232	9							
*11	8160	X	3835	-0-	-4325	-0-	166	1	3411	3	Y	230	229	0			3
							5	4	253	9							
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	229	229	0			3
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14028	X	11947	-0-	-2081	-0-	913	1	10220	3	N	715	716	0			2
							27	4	787	9							
*03	15531	X	13263	-0-	-2268	-0-	1007	1	11394	3	N	753	752	0			3
							34	4	828	9							
*04	15030	X	12483	-0-	-2547	-0-	795	1	10870	3	N	707	707	0			3
							40	4	778	9							
*05	13237	X	12654	-0-	-583	-0-	793	1	11022	3	N	727	727	0			3
							39	4	800	9							
*06	12840	X	12363	-0-	-477	-0-	957	1	10613	3	N	693	693	0			3
							31	4	762	9							
*07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	1144	1	10430	3	N	721	723	0			1
							36	4	793	9							
*08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	977	1	10610	3	N	748	748	0			1
							21	4	823	9							
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	940	1	10271	3	N	776	777	0			-0-
							25	4	854	9							
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	1002	1	10250	3	N	832	832	0			-0-
							20	4	915	9							
*11	11790	X	11328	-0-	-462	-0-	830	1	9547	3	N	851	850	0			1
							15	4	936	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	846	845	0			2
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15344	X	14986	-0-	-358	-0-	1135	1	12692	3	N	1022	1027	0			6
							35	4	1124	9							
*03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	1284	1	14519	3	N	1186	1184	0			8
							44	4	1305	9							
*04	18420	X	17213	-0-	-1207	-0-	1090	1	14892	3	N	1071	1071	0			8
							53	4	1178	9							
*05	19034	X	18604	-0-	-430	-0-	1164	1	16206	3	N	1068	1071	0			5
							59	4	1175	9							
*06	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1382	1	15299	3	N	1035	1034	0			6
							48	4	1139	9							
*07	15717	X	14205	-0-	-1512	-0-	1290	1	11760	3	N	1013	1015	0			4
							41	4	1114	9							
*08	15717	X	13719	-0-	-1998	-0-	1065	1	11537	3	N	994	993	0			5
							24	4	1093	9							
09	15210	X	13553	-0-	-1657	-0-	1043	1	11390	3	N	992	993	0			4
							29	4	1091	9							
10	15717	X	13247	-0-	-2470	-0-	1082	1	11083	3	N	964	964	0			4
							22	4	1060	9							
*11	15210	X	12399	-0-	-2811	-0-	907	1	10416	3	N	963	963	0			4
							17	4	1059	9							
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	957	957	0			4
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2912	X	2214	-0-	-698	-0-	149	1	1677	3	N	350	351	0			4
							3	4	385	9							
*03	3224	X	1996	-0-	-1228	-0-	139	1	1577	3	N	250	251	0			3
							5	4	275	9							
*04	3120	X	1958	-0-	-1162	-0-	114	1	1569	3	N	246	247	0			2
							4	4	271	9							
*05	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	146	1	2033	3	N	318	319	0			1
							9	4	350	9							
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	178	1	1987	3	N	326	326	0			1
							7	4	359	9							
*07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	3	N	345	345	0			1
							7	4	380	9							
*08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	180	1	1956	3	N	346	345	0			2
							4	4	381	9							
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	3	N	344	343	0			3
							4	4	378	9							
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	185	1	1899	3	N	340	340	0			3
							3	4	374	9							
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	151	1	1728	3	N	332	331	0			4
							3	4	365	9							
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	329	329	0			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10500	X	4355	-0-	-6145	-0-	151	1	4071	3	Y	111	112	0			3
							11	4	122	9							
*03	10788	X	6069	-0-	-4719	-0-	210	1	5651	3	Y	173	173	0			3
							18	4	190	9							
*04	10440	X	4694	-0-	-5746	-0-	169	1	4355	3	Y	140	138	0			5
							16	4	154	9							
*05	7595	X	6282	-0-	-1313	-0-	234	1	5819	3	Y	189	188	0			6
							21	4	208	9							
*06	6120	X	5542	-0-	-578	-0-	213	1	5128	3	Y	168	168	0			6
							16	4	185	9							
*07	6076	X	4723	-0-	-1353	-0-	188	1	4362	3	Y	144	144	0			6
							15	4	158	9							
*08	6200	X	2448	-0-	-3752	-0-	98	1	2262	3	Y	76	76	0			6
							4	4	84	9							
09	6000	X	5171	-0-	-829	-0-	229	1	4750	3	Y	164	163	0			7
							12	4	180	9							
10	6200	X	5081	-0-	-1119	-0-	227	1	4642	3	Y	185	184	0			8
							8	4	204	9							
*11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	273	1	5596	3	Y	325	323	0			10
							10	4	358	9							
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	323	323	0			10
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16016	X	11702	-0-	-4314	-0-	404	1	10952	3	Y	287	288	0			3
							30	4	316	9							
*03	17732	X	11428	-0-	-6304	-0-	396	1	10674	3	Y	295	294	0			4
							33	4	325	9							
*04	16470	X	12224	-0-	-4246	-0-	440	1	11395	3	Y	316	317	0			3
							41	4	348	9							
*05	12958	X	8868	-0-	-4090	-0-	332	1	8264	3	Y	220	221	0			2
							30	4	242	9							
*06	12540	X	9637	-0-	-2903	-0-	371	1	8943	3	Y	268	268	0			2
							28	4	295	9							
*07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	410	1	9503	3	Y	296	296	0			2
							32	4	326	9							
*08	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	399	1	9107	3	Y	286	285	0			3
							20	4	315	9							
09	8640	X	8498	-0-	-142	-0-	375	1	7824	3	Y	254	255	0			2
							20	4	279	9							
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	409	1	8314	3	Y	272	272	0			2
							17	4	299	9							
*11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	402	1	8234	3	Y	232	231	0			3
							15	4	255	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	230	230	0			3
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1257	1	14054	3	N	1148	1148	0			4
							40	4	1263	9							
*03	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	1322	1	14956	3	N	1239	1240	0			3
							46	4	1363	9							
*04	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	1112	1	15216	3	N	1165	1164	0			4
							56	4	1282	9							
*05	18383	X	17525	-0-	-858	-0-	1094	1	15237	3	N	1036	1038	0			2
							54	4	1140	9							
*06	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	1268	1	14058	3	N	1125	1125	0			2
							43	4	1238	9							
*07	16120	X	16056	-0-	-64	-0-	1461	1	13323	3	N	1115	1115	0			2
							45	4	1227	9							
*08	16120	X	15733	-0-	-387	-0-	1224	1	13280	3	N	1093	1093	0			2
							27	4	1202	9							
09	15600	X	15383	-0-	-217	-0-	1185	1	12967	3	N	1089	1089	0			2
							33	4	1198	9							
10	16120	X	15782	-0-	-338	-0-	1290	1	13204	3	N	1146	1146	0			2
							27	4	1261	9							
*11	15600	X	14919	-0-	-681	-0-	1099	1	12616	3	N	1073	1072	0			3
							24	4	1180	9							
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1066	1066	0			3
01	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8960	X	1080	-0-	-7880	-0-	67	1	756	3	N	233	231	0			2
							1	4	256	9							
*03	8463	X	1521	-0-	-6942	-0-	103	1	1177	3	N	217	216	0			3
							2	4	239	9							
*04	1500	X	947	-0-	-553	-0-	55	1	740	3	N	137	137	0			3
							1	4	151	9							
*05	1550	X	862	-0-	-688	-0-	47	1	673	3	N	127	128	0			2
							2	4	140	9							
*06	1470	X	166	-0-	-1304	-0-	12	1	128	3	N	24	25	0			1
							26	9									
*07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	711	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	0			1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12544	X	8356	-0-	-4188	-0-	272	1	7339	3	N	659	660	0			-0-
							20	4	725	9							
*03	12896	X	9355	-0-	-3541	-0-	303	1	8174	3	N	776	775	0			1
							24	4	854	9							
*04	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	398	1	10298	3	N	750	748	0			3
							37	4	825	9							
*05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	399	1	9920	3	N	828	830	0			1
							36	4	911	9							
*06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	373	1	8960	3	N	787	785	0			3
							29	4	866	9							
*07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	356	1	8262	3	N	748	749	0			2
							27	4	823	9							
*08	9207	X	8792	-0-	-415	-0-	337	1	7670	3	N	701	700	0			3
							14	4	771	9							
09	8910	X	8254	-0-	-656	-0-	350	1	7262	3	N	567	568	0			2
							18	4	624	9							
10	9207	X	8436	-0-	-771	-0-	365	1	7430	3	N	570	569	0			3
							14	4	627	9							
*11	8910	X	7878	-0-	-1032	-0-	337	1	6877	3	N	594	593	0			4
							11	4	653	9							
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	590	590	0			4
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	474	1	12838	3	N	1160	1161	0			6
							36	4	1276	9							
*03	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	519	1	13958	3	N	1167	1168	0			5
							43	4	1284	9							
*04	11670	X	10899	-0-	-771	-0-	359	1	9309	3	N	1087	1086	0			6
							35	4	1196	9							
*05	16182	X	11606	-0-	-4576	-0-	397	1	9874	3	N	1181	1182	0			5
							36	4	1299	9							
*06	15660	X	11324	-0-	-4336	-0-	407	1	9776	3	N	1010	1009	0			6
							30	4	1111	9							
*07	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	394	1	9138	3	N	977	979	0			4
							30	4	1075	9							
*08	15035	X	10457	-0-	-4578	-0-	394	1	9004	3	N	945	944	0			5
							19	4	1040	9							
09	11220	X	9599	-0-	-1621	-0-	398	1	8248	3	N	847	849	0			3
							21	4	932	9							
10	11718	X	10241	-0-	-1477	-0-	432	1	8789	3	N	909	910	0			2
							20	4	1000	9							
*11	11310	X	9545	-0-	-1765	-0-	394	1	8093	3	N	948	945	0			5
							15	4	1043	9							
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	942	942	0			5
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14700	X	9583	-0-	-5117	-0-	982	1	7475	3	Y	1004	1005	0			2
							22	4	1104	9							
*03	16275	X	9481	-0-	-6794	-0-	907	1	7176	3	Y	1252	1250	0			4
							21	4	1377	9							
*04	14370	X	12208	-0-	-2162	-0-	910	1	9616	3	Y	1498	1493	0			9
							34	4	1648	9							
*05	20150	X	10796	-0-	-9354	-0-	657	1	8776	3	Y	1210	1215	0			4
							32	4	1331	9							
*06	10260	X	7861	-0-	-2399	-0-	273	1	6559	3	Y	917	918	0			3
							20	4	1009	9							
*07	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	476	1	11061	3	Y	1227	1226	0			4
							39	4	1350	9							
*08	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	481	1	10970	3	Y	1129	1128	0			5
							23	4	1242	9							
09	12210	X	11523	-0-	-687	-0-	476	1	9865	3	Y	1052	1053	0			4
							25	4	1157	9							
10	12927	X	11802	-0-	-1125	-0-	494	1	10074	3	Y	1103	1104	0			3
							21	4	1213	9							
*11	12510	X	10346	-0-	-2164	-0-	422	1	8657	3	Y	1137	1135	0			5
							16	4	1251	9							
12	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	1129	1128	0			6
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14252	X	12869	-0-	-1383	-0-	432	1	11690	3	Y	650	650	0			-0-
							32	4	715	9							
*03	15779	X	12493	-0-	-3286	-0-	421	1	11339	3	Y	635	635	0			-0-
							34	4	699	9							
*04	14640	X	10781	-0-	-3859	-0-	379	1	9795	3	Y	520	519	0			1
							35	4	572	9							
*05	15066	X	11320	-0-	-3746	-0-	414	1	10324	3	Y	495	496	0			-0-
							37	4	545	9							
*06	13800	X	11821	-0-	-1979	-0-	444	1	10668	3	Y	615	613	0			2
							32	4	677	9							
*07	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	437	1	10167	3	Y	596	596	0			2
							36	4	656	9							
*08	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	444	1	10162	3	Y	574	574	0			2
							21	4	631	9							
09	11100	X	10992	-0-	-108	-0-	472	1	9804	3	Y	628	628	0			2
							25	4	691	9							
10	11997	X	10672	-0-	-1325	-0-	470	1	9549	3	Y	575	576	0			1
							20	4	633	9							
*11	11610	X	9994	-0-	-1616	-0-	435	1	8912	3	Y	574	574	0			1
							16	4	631	9							
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	571	570	0			2
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11648	X	8586	-0-	-3062	-0-	290	1	7848	3	Y	387	387	0			-0-
							22	4	426	9							
*03	12648	X	10749	-0-	-1899	-0-	364	1	9783	3	Y	521	520	0			1
							29	4	573	9							
*04	11280	X	10628	-0-	-652	-0-	374	1	9673	3	Y	496	495	0			2
							35	4	546	9							
*05	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	408	1	10163	3	Y	505	505	0			2
							37	4	556	9							
*06	10410	X	10061	-0-	-349	-0-	384	1	9218	3	Y	391	392	0			1
							29	4	430	9							
*07	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	415	1	9641	3	Y	407	407	0			1
							32	4	448	9							
*08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	431	1	9846	3	Y	438	437	0			2
							21	4	482	9							
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	444	1	9227	3	Y	402	402	0			2
							24	4	442	9							
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	491	1	9976	3	Y	456	455	0			3
							20	4	502	9							
*11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	459	1	9413	3	Y	493	493	0			3
							16	4	542	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	490	490	0			3
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	341	1	9251	3	Y	434	435	0			-0-
							27	4	477	9							
*03	12958	X	10483	-0-	-2475	-0-	356	1	9596	3	Y	456	456	0			-0-
							29	4	502	9							
*04	12540	X	7263	-0-	-5277	-0-	258	1	6682	3	Y	272	271	0			1
							24	4	299	9							
*05	11222	X	9603	-0-	-1619	-0-	351	1	8729	3	Y	446	445	0			2
							32	4	491	9							
*06	10860	X	10201	-0-	-659	-0-	388	1	9313	3	Y	428	429	0			1
							29	4	471	9							
*07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	425	1	9854	3	Y	460	460	0			1
							34	4	506	9							
*08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	426	1	9738	3	Y	424	425	0			-0-
							21	4	466	9							
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	473	1	9814	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	477	1	9674	3	Y	464	465	0			-0-
							20	4	510	9							
*11	9780	X	9651	-0-	-129	-0-	426	1	8718	3	Y	446	445	0			1
							16	4	491	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	443	442	0			2
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7868	X	6372	-0-	-1496	-0-	601	1	4575	3	Y	1077	1077	0			1
							11	4	1185	9							
*03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	640	1	5069	3	Y	1095	1094	0			2
							15	4	1205	9							
*04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	537	1	5674	3	Y	1066	1066	0			2
							22	4	1173	9							
*05	7068	X	6963	-0-	-105	-0-	407	1	5425	3	Y	1010	1011	0			1
							20	4	1111	9							
*06	6840	X	6520	-0-	-320	-0-	219	1	5232	3	Y	955	954	0			2
							18	4	1051	9							
*07	7657	X	6739	-0-	-918	-0-	234	1	5413	3	Y	975	976	0			1
							19	4	1073	9							
*08	7657	X	6447	-0-	-1210	-0-	225	1	5154	3	Y	962	962	0			1
							10	4	1058	9							
09	7410	X	6396	-0-	-1014	-0-	245	1	5106	3	Y	939	940	0			-0-
							12	4	1033	9							
10	7099	X	5971	-0-	-1128	-0-	233	1	4740	3	Y	900	900	0			-0-
							8	4	990	9							
*11	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	211	1	4319	3	Y	953	951	0			2
							7	4	1048	9							
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	947	948	0			1
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	5891	-0-	5891	12510	605	1	4594	3	Y	617	617	0			2
						13	4	679	9							
*03	T. A.	7008	-0-	7008	19518	696	1	5507	3	Y	715	715	0			2
						18	4	787	9							
*04	T. A.	6721	-0-	6721	26239	520	1	5496	3	Y	624	624	0			2
						19	4	686	9							
*05	T. A.	6180	-0-	6180	32419	388	1	5185	3	Y	536	537	0			1
						17	4	590	9							
*06	38317 X	5898	-0-	-32419	-0-	209	1	5031	3	Y	586	585	0			2
						13	4	645	9							
*07	7006 X	5834	-0-	-1172	-0-	216	1	5010	3	Y	537	537	0			2
						17	4	591	9							
*08	7006 X	6188	-0-	-818	-0-	233	1	5340	3	Y	547	547	0			2
						13	4	602	9							
09	6720 X	5827	-0-	-893	-0-	241	1	4993	3	Y	528	530	0			-0-
						12	4	581	9							
10	6324 X	5745	-0-	-579	-0-	242	1	4891	3	Y	546	546	0			-0-
						11	4	601	9							
*11	5910 X	4393	-0-	-1517	-0-	162	1	3329	3	Y	815	812	0			3
						5	4	897	9							
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	810	809	0			4
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3556 X	2906	-0-	-650	-0-	280	1	2134	3	Y	443	443	0			-0-
						5	4	487	9							
*03	3937 X	3163	-0-	-774	-0-	298	1	2355	3	Y	457	456	0			1
						7	4	503	9							
*04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	361	1	3809	3	Y	679	676	0			4
						14	4	747	9							
*05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	221	1	2963	3	Y	620	620	0			4
						12	4	682	9							
*06	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	98	1	2365	3	Y	406	407	0			3
						8	4	447	9							
*07	5084 X	4067	-0-	-1017	-0-	144	1	3352	3	Y	510	510	0			3
						10	4	561	9							
*08	5084 X	3554	-0-	-1530	-0-	126	1	2885	3	Y	490	490	0			3
						4	4	539	9							
09	4920 X	3605	-0-	-1315	-0-	135	1	2795	3	Y	609	608	0			4
						5	4	670	9							
10	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	148	1	3011	3	Y	675	675	0			4
						5	4	743	9							
*11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	3	Y	900	897	0			7
						4	4	990	9							
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	894	894	0			7
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10780	X	7196	-0-	-3584	-0-	238	1	6468	3	N	430	431	0			3
							17	4	473	9							
*03	11935	X	8554	-0-	-3381	-0-	277	1	7443	3	N	737	735	0			5
							23	4	811	9							
*04	11550	X	9499	-0-	-2051	-0-	324	1	8349	3	N	723	721	0			7
							31	4	795	9							
*05	11532	X	8859	-0-	-2673	-0-	312	1	7763	3	N	686	688	0			5
							29	4	755	9							
*06	8280	X	8143	-0-	-137	-0-	298	1	7128	3	N	632	632	0			5
							22	4	695	9							
*07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	317	1	7376	3	N	627	627	0			5
							25	4	690	9							
*08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	319	1	7281	3	N	622	621	0			6
							14	4	684	9							
*09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	315	1	6534	3	N	577	578	0			5
							16	4	635	9							
*10	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	321	1	6521	3	N	581	581	0			5
							13	4	639	9							
*11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	341	1	6994	3	N	431	432	0			4
							12	4	474	9							
*12	7564	X	6545	-0-	-1019	-0-	290	1	5774	3	N	428	428	0			4
							10	4	471	9							
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13272	X	12472	-0-	-800	-0-	424	1	11449	3	Y	516	516	0			1
							31	4	568	9							
*03	14694	X	13384	-0-	-1310	-0-	457	1	12287	3	Y	548	548	0			1
							37	4	603	9							
*04	14310	X	13779	-0-	-531	-0-	489	1	12655	3	Y	536	534	0			3
							45	4	590	9							
*05	14787	X	14322	-0-	-465	-0-	530	1	13174	3	Y	518	520	0			1
							48	4	570	9							
*06	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	548	1	13174	3	Y	471	470	0			2
							40	4	518	9							
*07	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	533	1	12389	3	Y	459	460	0			1
							44	4	505	9							
*08	11966	X	10695	-0-	-1271	-0-	429	1	9808	3	Y	397	397	0			1
							21	4	437	9							
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	516	1	10695	3	Y	489	488	0			2
							26	4	538	9							
10	11966	X	11918	-0-	-48	-0-	536	1	10896	3	Y	423	423	0			2
							21	4	465	9							
*11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	521	1	10697	3	Y	455	456	0			1
							17	4	501	9							
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	452	452	0			1
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6132	X	5697	-0-	-435	-0-	193	1	5248	3	Y	219	220	0			1
							15	4	241	9							
*03	6541	X	5101	-0-	-1440	-0-	176	1	4700	3	Y	190	190	0			1
							16	4	209	9							
*04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	202	1	5221	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
*05	6417	X	4829	-0-	-1588	-0-	179	1	4471	3	Y	149	149	0			2
							15	4	164	9							
*06	6210	X	2167	-0-	-4043	-0-	84	1	2004	3	Y	67	67	0			2
							5	4	74	9							
*07	4464	X	1675	-0-	-2789	-0-	64	1	1477	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
*08	4464	X	2553	-0-	-1911	-0-	99	1	2292	3	Y	144	143	0			3
							4	4	158	9							
09	4320	X	3089	-0-	-1231	-0-	135	1	2783	3	Y	148	147	0			4
							8	4	163	9							
10	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	144	1	2896	3	Y	152	152	0			4
							6	4	167	9							
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	134	1	2762	3	Y	188	187	0			5
							5	4	207	9							
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	187	186	0			6
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	29036	X	23909	-0-	-5127	-0-	794	1	21525	3	Y	1392	1394	0			10
							59	4	1531	9							
*03	29884	X	26025	-0-	-3859	-0-	868	1	23350	3	Y	1579	1577	0			12
							70	4	1737	9							
*04	27990	X	25133	-0-	-2857	-0-	868	1	22499	3	Y	1532	1530	0			14
							81	4	1685	9							
*05	28024	X	25608	-0-	-2416	-0-	923	1	22964	3	Y	1489	1492	0			11
							83	4	1638	9							
*06	25710	X	25394	-0-	-316	-0-	948	1	22781	3	Y	1449	1448	0			12
							71	4	1594	9							
*07	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	974	1	22633	3	Y	1440	1441	0			11
							77	4	1584	9							
*08	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	985	1	22533	3	Y	1431	1429	0			13
							46	4	1574	9							
*09	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	1011	1	20990	3	Y	1400	1400	0			13
							51	4	1540	9							
*10	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	1043	1	21201	3	Y	1495	1494	0			14
							42	4	1645	9							
*11	23130	X	22229	-0-	-901	-0-	958	1	19623	3	Y	1469	1468	0			15
							32	4	1616	9							
*12	23901	X	22622	-0-	-1279	-0-	1005	1	19977	3	Y	1461	1461	0			15
							33	4	1607	9							
01	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9128	X	7410	-0-	-1718	-0-	254	1	6896	3	Y	220	220	0			5
							18	4	242	9							
*03	10106	X	6028	-0-	-4078	-0-	208	1	5603	3	Y	181	182	0			4
							18	4	199	9							
*04	9030	X	6658	-0-	-2372	-0-	239	1	6181	3	Y	197	196	0			5
							21	4	217	9							
*05	9176	X	7037	-0-	-2139	-0-	262	1	6521	3	Y	212	211	0			6
							21	4	233	9							
*06	8520	X	6028	-0-	-2492	-0-	233	1	5575	3	Y	183	184	0			5
							19	4	201	9							
*07	7068	X	5920	-0-	-1148	-0-	235	1	5467	3	Y	181	182	0			4
							19	4	199	9							
*08	7068	X	6188	-0-	-880	-0-	250	1	5716	3	Y	191	190	0			5
							12	4	210	9							
09	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	278	1	5771	3	Y	199	199	0			5
							13	4	219	9							
10	7068	X	5910	-0-	-1158	-0-	266	1	5425	3	Y	189	188	0			6
							11	4	208	9							
*11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	254	1	5199	3	Y	110	110	0			6
							10	4	121	9							
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	109	109	0			6
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11004	X	10189	-0-	-815	-0-	349	1	9433	3	Y	345	347	0			2
							27	4	380	9							
*03	12183	X	10462	-0-	-1721	-0-	359	1	9664	3	Y	373	373	0			2
							29	4	410	9							
*04	15690	X	9395	-0-	-6295	-0-	333	1	8607	3	Y	385	384	0			3
							31	4	424	9							
*05	16213	X	13134	-0-	-3079	-0-	475	1	11822	3	Y	722	721	0			4
							43	4	794	9							
*06	12240	X	11923	-0-	-317	-0-	446	1	10718	3	Y	661	661	0			4
							32	4	727	9							
*07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	342	1	7930	3	Y	493	494	0			3
							26	4	542	9							
*08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	379	1	8676	3	Y	401	400	0			4
							19	4	441	9							
09	7500	X	7318	-0-	-182	-0-	320	1	6633	3	Y	317	317	0			4
							16	4	349	9							
10	7750	X	6893	-0-	-857	-0-	306	1	6216	3	Y	325	324	0			5
							13	4	358	9							
*11	7500	X	6742	-0-	-758	-0-	291	1	5949	3	Y	447	445	0			7
							10	4	492	9							
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	444	444	0			7
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20216	X	17381	-0-	-2835	-0-	596	1	16157	3	Y	530	529	0			5
							45	4	583	9							
*03	20119	X	18213	-0-	-1906	-0-	630	1	16969	3	Y	512	512	0			5
							51	4	563	9							
*04	18720	X	16628	-0-	-2092	-0-	599	1	15512	3	Y	417	417	0			5
							58	4	459	9							
*05	19251	X	12789	-0-	-6462	-0-	477	1	11858	3	Y	373	374	0			4
							44	4	410	9							
*06	18630	X	14050	-0-	-4580	-0-	543	1	13031	3	Y	396	396	0			4
							40	4	436	9							
*07	17639	X	14991	-0-	-2648	-0-	597	1	13887	3	Y	419	419	0			4
							46	4	461	9							
*08	17639	X	13594	-0-	-4045	-0-	552	1	12611	3	Y	369	369	0			4
							25	4	406	9							
09	16620	X	14933	-0-	-1687	-0-	664	1	13771	3	Y	420	420	0			4
							36	4	462	9							
10	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	698	1	14209	3	Y	436	435	0			5
							29	4	480	9							
*11	14520	X	13205	-0-	-1315	-0-	595	1	12191	3	Y	364	364	0			5
							19	4	400	9							
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	361	361	0			5
01	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

*02	18032	X	14932	-0-	-3100	-0-	506	1	13702	3	Y	624	624	0			-0-
							38	4	686	9							
*03	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	640	1	17201	3	Y	795	794	0			1
							52	4	875	9							
*04	19200	X	16921	-0-	-2279	-0-	601	1	15533	3	Y	663	662	0			2
							58	4	729	9							
*05	20181	X	18211	-0-	-1970	-0-	671	1	16722	3	Y	689	689	0			2
							60	4	758	9							
*06	19530	X	17477	-0-	-2053	-0-	661	1	15898	3	Y	791	789	0			4
							48	4	870	9							
*07	18228	X	16207	-0-	-2021	-0-	633	1	14704	3	Y	745	746	0			3
							50	4	820	9							
*08	18228	X	13817	-0-	-4411	-0-	552	1	12625	3	Y	559	560	0			2
							25	4	615	9							
09	17640	X	15638	-0-	-2002	-0-	691	1	14349	3	Y	511	511	0			2
							36	4	562	9							
10	18228	X	15926	-0-	-2302	-0-	718	1	14603	3	Y	524	523	0			3
							29	4	576	9							
*11	17490	X	15208	-0-	-2282	-0-	683	1	13977	3	Y	476	476	0			3
							24	4	524	9							
12	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	473	472	0			4
01	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26236	X	22080	-0-	-4156	-0-	755	1	20426	3	Y	766	766	0			-0-
							56	4	843	9							
*03	29047	X	23535	-0-	-5512	-0-	808	1	21749	3	Y	827	826	0			1
							68	4	910	9							
*04	26790	X	22313	-0-	-4477	-0-	797	1	20614	3	Y	754	753	0			2
							73	4	829	9							
*05	26784	X	22795	-0-	-3989	-0-	844	1	21017	3	Y	782	784	0			-0-
							74	4	860	9							
*06	24180	X	21072	-0-	-3108	-0-	808	1	19401	3	Y	729	729	0			-0-
							61	4	802	9							
*07	22134	X	19986	-0-	-2148	-0-	794	1	18438	3	Y	628	628	0			-0-
							63	4	691	9							
*08	22134	X	19067	-0-	-3067	-0-	769	1	17547	3	Y	650	650	0			-0-
							36	4	715	9							
09	21420	X	18259	-0-	-3161	-0-	804	1	16703	3	Y	645	645	0			-0-
							42	4	710	9							
10	22134	X	18161	-0-	-3973	-0-	816	1	16587	3	Y	658	657	0			1
							34	4	724	9							
*11	21060	X	17112	-0-	-3948	-0-	762	1	15602	3	Y	656	656	0			1
							26	4	722	9							
12	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	652	651	0			2
01	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17920	X	16754	-0-	-1166	-0-	569	1	15428	3	Y	651	651	0			1
							41	4	716	9							
*03	19840	X	17652	-0-	-2188	-0-	605	1	16278	3	Y	654	655	0			-0-
							50	4	719	9							
*04	17610	X	16774	-0-	-836	-0-	598	1	15485	3	Y	576	576	0			-0-
							57	4	634	9							
*05	18538	X	16152	-0-	-2386	-0-	599	1	14929	3	Y	519	519	0			-0-
							53	4	571	9							
*06	17940	X	15353	-0-	-2587	-0-	591	1	14177	3	Y	492	491	0			1
							44	4	541	9							
*07	16523	X	16356	-0-	-167	-0-	649	1	15073	3	Y	529	529	0			1
							52	4	582	9							
*08	16523	X	15830	-0-	-693	-0-	639	1	14594	3	Y	516	515	0			2
							29	4	568	9							
09	15990	X	14777	-0-	-1213	-0-	653	1	13544	3	Y	495	496	0			1
							35	4	545	9							
10	16399	X	13229	-0-	-3170	-0-	595	1	12117	3	Y	446	446	0			1
							26	4	491	9							
*11	15840	X	12134	-0-	-3706	-0-	541	1	11093	3	Y	438	438	0			1
							18	4	482	9							
12	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	435	435	0			1
01	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14280	X	12280	-0-	-2000	-0-	421	1	11428	3	Y	364	364	0			-0-
							31	4	400	9							
*03	15810	X	13758	-0-	-2052	-0-	474	1	12793	3	Y	411	410	0			1
							39	4	452	9							
*04	15300	X	12396	-0-	-2904	-0-	445	1	11519	3	Y	355	356	0			-0-
							41	4	391	9							
*05	14198	X	12293	-0-	-1905	-0-	459	1	11397	3	Y	359	359	0			-0-
							42	4	395	9							
*06	13560	X	11821	-0-	-1739	-0-	458	1	11016	3	Y	286	286	0			-0-
							32	4	315	9							
*07	13237	X	12701	-0-	-536	-0-	509	1	11821	3	Y	299	299	0			-0-
							42	4	329	9							
*08	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	587	1	13435	3	Y	361	359	0			2
							26	4	397	9							
09	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	606	1	12578	3	Y	499	497	0			4
							30	4	549	9							
10	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	616	1	12544	3	Y	462	462	0			4
							26	4	508	9							
*11	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	618	1	12670	3	Y	477	478	0			3
							22	4	525	9							
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	474	474	0			3
01	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21840	X	18511	-0-	-3329	-0-	634	1	17158	3	Y	611	611	0			-0-
							47	4	672	9							
*03	24180	X	19564	-0-	-4616	-0-	673	1	18118	3	Y	654	653	0			1
							54	4	719	9							
*04	22560	X	18071	-0-	-4489	-0-	647	1	16759	3	Y	549	550	0			-0-
							61	4	604	9							
*05	22258	X	17721	-0-	-4537	-0-	660	1	16409	3	Y	540	540	0			-0-
							58	4	594	9							
*06	20340	X	16117	-0-	-4223	-0-	622	1	14896	3	Y	503	502	0			1
							46	4	553	9							
*07	18569	X	15459	-0-	-3110	-0-	617	1	14314	3	Y	436	437	0			-0-
							48	4	480	9							
*08	18569	X	11375	-0-	-7194	-0-	459	1	10498	3	Y	360	359	0			1
							22	4	396	9							
09	17970	X	11582	-0-	-6388	-0-	511	1	10616	3	Y	390	390	0			1
							26	4	429	9							
10	17918	X	12372	-0-	-5546	-0-	556	1	11304	3	Y	445	444	0			2
							22	4	490	9							
*11	16110	X	8203	-0-	-7907	-0-	365	1	7484	3	Y	311	310	0			3
							12	4	342	9							
12	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	309	309	0			3
01	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20412	X	16761	-0-	-3651	-0-	576	1	15581	3	Y	511	511	0			-0-
							42	4	562	9							
*03	22599	X	17270	-0-	-5329	-0-	596	1	16036	3	Y	535	535	0			-0-
							49	4	589	9							
*04	21870	X	14513	-0-	-7357	-0-	519	1	13448	3	Y	454	454	0			-0-
							47	4	499	9							
*05	20243	X	15418	-0-	-4825	-0-	572	1	14255	3	Y	490	490	0			-0-
							52	4	539	9							
*06	18300	X	16208	-0-	-2092	-0-	626	1	15048	3	Y	443	442	0			1
							47	4	487	9							
*07	16833	X	16401	-0-	-432	-0-	655	1	15206	3	Y	444	443	0			2
							52	4	488	9							
*08	16833	X	16420	-0-	-413	-0-	665	1	15210	3	Y	468	467	0			3
							30	4	515	9							
09	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	765	1	15907	3	Y	534	534	0			3
							39	4	587	9							
10	16740	X	15583	-0-	-1157	-0-	704	1	14318	3	Y	484	483	0			4
							29	4	532	9							
*11	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	725	1	14877	3	Y	527	527	0			4
							25	4	580	9							
12	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	524	523	0			5
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21924	X	17859	-0-	-4065	-0-	611	1	16537	3	Y	605	605	0			-0-
							45	4	666	9							
*03	21855	X	20499	-0-	-1356	-0-	705	1	18963	3	Y	703	703	0			-0-
							58	4	773	9							
*04	21360	X	19083	-0-	-2277	-0-	680	1	17638	3	Y	638	637	0			1
							63	4	702	9							
*05	22072	X	18377	-0-	-3695	-0-	681	1	16957	3	Y	615	615	0			1
							62	4	677	9							
*06	19980	X	17727	-0-	-2253	-0-	677	1	16264	3	Y	669	669	0			1
							50	4	736	9							
*07	20305	X	17070	-0-	-3235	-0-	676	1	15704	3	Y	578	578	0			1
							54	4	636	9							
*08	20305	X	19060	-0-	-1245	-0-	769	1	17553	3	Y	638	638	0			1
							36	4	702	9							
09	19080	X	14667	-0-	-4413	-0-	652	1	13537	3	Y	403	404	0			-0-
							35	4	443	9							
10	18600	X	16008	-0-	-2592	-0-	727	1	14786	3	Y	424	423	0			1
							29	4	466	9							
*11	17730	X	15389	-0-	-2341	-0-	685	1	14079	3	Y	546	545	0			2
							24	4	601	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	543	543	0			2
01	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14700	X	8178	-0-	-6522	-0-	853	1	6695	3	Y	555	556	0			-0-
							19	4	611	9							
*03	16275	X	9464	-0-	-6811	-0-	960	1	7718	3	Y	693	691	0			2
							24	4	762	9							
*04	11430	X	8630	-0-	-2800	-0-	882	1	7065	3	Y	598	598	0			2
							25	4	658	9							
*05	10416	X	8952	-0-	-1464	-0-	1032	1	7194	3	Y	635	636	0			1
							27	4	699	9							
*06	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	1225	1	6437	3	Y	594	594	0			1
							20	4	653	9							
*07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1109	1	6324	3	Y	577	578	0			-0-
							20	4	635	9							
*08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	1049	1	6574	3	Y	596	596	0			-0-
							14	4	656	9							
09	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	743	1	5249	3	Y	407	407	0			-0-
							12	4	448	9							
10	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	694	1	5099	3	Y	456	455	0			1
							11	4	502	9							
*11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	928	1	6052	3	Y	536	536	0			1
							12	4	590	9							
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	533	532	0			2
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	677	1	5305	3	Y	207	207	0			5
							16	4	228	9							
*03	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	672	1	5396	3	Y	206	206	0			5
							17	4	227	9							
*04	6810	X	5719	-0-	-1091	-0-	620	1	4965	3	Y	104	104	0			5
							20	4	114	9							
*05	7037	X	5537	-0-	-1500	-0-	676	1	4715	3	Y	118	118	0			5
							16	4	130	9							
*06	6660	X	5345	-0-	-1315	-0-	825	1	4333	3	Y	158	158	0			5
							13	4	174	9							
*07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	677	1	3853	3	Y	259	258	0			6
							14	4	285	9							
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	530	1	3336	3	Y	236	235	0			7
							5	4	260	9							
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	573	1	4043	3	Y	225	225	0			7
							11	4	248	9							
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	609	1	4469	3	Y	238	238	0			7
							9	4	262	9							
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	629	1	4106	3	Y	279	277	0			9
							6	4	307	9							
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	278	278	0			9
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11200	X	6024	-0-	-5176	-0-	623	1	4889	3	Y	453	453	0			-0-
							14	4	498	9							
*03	12400	X	8069	-0-	-4331	-0-	816	1	6556	3	Y	615	615	0			-0-
							20	4	677	9							
*04	9510	X	8080	-0-	-1430	-0-	832	1	6666	3	Y	508	508	0			-0-
							23	4	559	9							
*05	9579	X	7961	-0-	-1618	-0-	928	1	6473	3	Y	490	490	0			-0-
							21	4	539	9							
*06	7800	X	6860	-0-	-940	-0-	1017	1	5341	3	Y	440	439	0			1
							18	4	484	9							
*07	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	1112	1	6337	3	Y	558	558	0			1
							22	4	614	9							
*08	8339	X	5376	-0-	-2963	-0-	651	1	4081	3	Y	577	576	0			2
							9	4	635	9							
09	8070	X	6272	-0-	-1798	-0-	704	1	4981	3	Y	523	522	0			3
							12	4	575	9							
10	8091	X	5321	-0-	-2770	-0-	577	1	4237	3	Y	454	453	0			4
							8	4	499	9							
*11	7830	X	5863	-0-	-1967	-0-	690	1	4505	3	Y	599	597	0			6
							9	4	659	9							
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	595	596	0			5
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4004	X	2435	-0-	-1569	-0-	257	1	2009	3	Y	149	151	0			4
							5	4	164	9							
*03	2945	X	282	-0-	-2663	-0-	28	1	234	3	Y	18	20	0			2
							20	9									
*04	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	345	1	2776	3	Y	443	440	0			5
							10	4	487	9							
*05	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	345	1	2410	3	Y	507	507	0			5
							10	4	558	9							
*06	2610	X	2348	-0-	-262	-0-	307	1	1616	3	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
*07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	221	1	1253	3	Y	294	293	0			6
							6	4	323	9							
*08	3751	X	1696	-0-	-2055	-0-	177	1	1103	3	Y	377	375	0			8
							1	4	415	9							
09	3630	X	1468	-0-	-2162	-0-	129	1	915	3	Y	384	384	0			8
							2	4	422	9							
10	3255	X	1670	-0-	-1585	-0-	142	1	1043	3	Y	439	439	0			8
							2	4	483	9							
*11	2340	X	1727	-0-	-613	-0-	184	1	1193	3	Y	316	315	0			9
							2	4	348	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	314	314	0			9
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	320	1	8663	3	Y	624	624	0			1
							24	4	686	9							
*03	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	356	1	9618	3	Y	673	672	0			2
							29	4	740	9							
*04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	362	1	9353	3	Y	657	656	0			3
							35	4	723	9							
*05	10726	X	10255	-0-	-471	-0-	366	1	9137	3	Y	654	655	0			2
							33	4	719	9							
*06	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	364	1	8757	3	Y	619	618	0			3
							28	4	681	9							
*07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	383	1	8916	3	Y	641	642	0			2
							29	4	705	9							
*08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	390	1	8892	3	Y	687	687	0			2
							19	4	756	9							
09	9360	X	9358	-0-	-2	-0-	396	1	8222	3	Y	654	655	0			1
							21	4	719	9							
10	9672	X	9443	-0-	-229	-0-	409	1	8315	3	Y	638	639	0			-0-
							17	4	702	9							
*11	9360	X	8588	-0-	-772	-0-	369	1	7573	3	Y	575	575	0			-0-
							13	4	633	9							
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	572	571	0			1
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	556	1	4366	3	Y	103	103	0			2
							11	4	113	9							
*03	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	430	1	3467	3	Y	84	84	0			2
							10	4	92	9							
*04	6000	X	4565	-0-	-1435	-0-	486	1	3893	3	Y	155	154	0			3
							15	4	171	9							
*05	6200	X	4618	-0-	-1582	-0-	537	1	3742	3	Y	295	295	0			3
							14	4	325	9							
*06	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	696	1	3656	3	Y	201	202	0			2
							11	4	221	9							
*07	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	737	1	4195	3	Y	188	188	0			2
							15	4	207	9							
*08	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	550	1	3441	3	Y	155	155	0			2
							7	4	171	9							
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	554	1	3910	3	Y	161	161	0			2
							10	4	177	9							
10	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	580	1	4247	3	Y	170	169	0			3
							8	4	187	9							
*11	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	626	1	4089	3	Y	181	180	0			4
							6	4	199	9							
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	180	181	0			3
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11676	X	10049	-0-	-1627	-0-	1066	1	8364	3	Y	542	543	0			4
							23	4	596	9							
*03	12927	X	10319	-0-	-2608	-0-	1068	1	8597	3	Y	571	571	0			4
							26	4	628	9							
*04	12510	X	9073	-0-	-3437	-0-	951	1	7621	3	Y	431	431	0			4
							27	4	474	9							
*05	11408	X	9842	-0-	-1566	-0-	1158	1	8069	3	Y	532	532	0			4
							30	4	585	9							
*06	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	1423	1	7480	3	Y	519	519	0			4
							23	4	571	9							
*07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1346	1	7661	3	Y	558	558	0			4
							27	4	614	9							
*08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1071	1	6724	3	Y	524	523	0			5
							14	4	576	9							
*09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	1038	1	7344	3	Y	604	603	0			6
							18	4	664	9							
*10	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	986	1	7227	3	Y	587	588	0			5
							15	4	646	9							
*11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	1021	1	6666	3	Y	565	564	0			6
							11	4	622	9							
*12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1041	1	6443	3	Y	561	561	0			6
							11	4	617	9							
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

*02	15036	X	14500	-0-	-536	-0-	461	1	12455	3	Y	1408	1411	0			6
							35	4	1549	9							
*03	15376	X	14905	-0-	-471	-0-	482	1	12952	3	Y	1301	1303	0			4
							40	4	1431	9							
*04	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	497	1	12859	3	Y	1290	1288	0			6
							46	4	1419	9							
*05	16058	X	15354	-0-	-704	-0-	532	1	13230	3	Y	1404	1404	0			6
							48	4	1544	9							
*06	15540	X	14428	-0-	-1112	-0-	520	1	12485	3	Y	1257	1258	0			5
							40	4	1383	9							
*07	14942	X	14546	-0-	-396	-0-	541	1	12586	3	Y	1250	1250	0			5
							44	4	1375	9							
*08	14942	X	14146	-0-	-796	-0-	534	1	12190	3	Y	1270	1268	0			7
							25	4	1397	9							
09	14460	X	13270	-0-	-1190	-0-	546	1	11340	3	Y	1232	1232	0			7
							29	4	1355	9							
10	14942	X	12524	-0-	-2418	-0-	526	1	10705	3	Y	1156	1156	0			7
							21	4	1272	9							
*11	14430	X	12451	-0-	-1979	-0-	521	1	10658	3	Y	1141	1139	0			9
							17	4	1255	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1134	1134	0			9
01	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	357	1	9647	3	Y	792	791	0			1
						28	4	871	9							
*03	9362 X	9166	-0-	-196	-0-	302	1	8103	3	Y	670	670	0			1
						24	4	737	9							
*04	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	384	1	9954	3	Y	654	652	0			3
						36	4	719	9							
*05	12059 X	10360	-0-	-1699	-0-	374	1	9297	3	Y	595	596	0			2
						34	4	655	9							
*06	11670 X	11583	-0-	-87	-0-	436	1	10496	3	Y	564	564	0			2
						31	4	620	9							
*07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	512	1	11869	3	Y	581	581	0			2
						42	4	639	9							
*08	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	552	1	12618	3	Y	633	632	0			3
						25	4	696	9							
09	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	595	1	12356	3	Y	626	627	0			2
						30	4	689	9							
10	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	616	1	12539	3	Y	621	622	0			1
						26	4	683	9							
*11	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	500	1	10240	3	Y	634	633	0			2
						17	4	697	9							
12	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	630	629	0			3
01	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	423	1	11442	3	Y	311	312	0			2
						31	4	342	9							
*03	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	451	1	12122	3	Y	297	297	0			2
						36	4	327	9							
*04	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	433	1	11239	3	Y	308	307	0			3
						41	4	339	9							
*05	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	463	1	11525	3	Y	330	331	0			2
						42	4	363	9							
*06	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	441	1	10593	3	Y	291	292	0			1
						31	4	320	9							
*07	12710 X	11088	-0-	-1622	-0-	443	1	10322	3	Y	261	261	0			1
						36	4	287	9							
*08	12710 X	10593	-0-	-2117	-0-	431	1	9830	3	Y	283	282	0			2
						21	4	311	9							
09	12090 X	9835	-0-	-2255	-0-	436	1	9060	3	Y	286	286	0			2
						24	4	315	9							
10	12493 X	9322	-0-	-3171	-0-	423	1	8594	3	Y	261	261	0			2
						18	4	287	9							
*11	11400 X	8534	-0-	-2866	-0-	383	1	7865	3	Y	247	246	0			3
						14	4	272	9							
12	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	245	245	0			3
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8932	X	7138	-0-	-1794	-0-	236	1	6366	3	Y	472	472	0			-0-
							17	4	519	9							
*03	9889	X	6514	-0-	-3375	-0-	216	1	5814	3	Y	423	423	0			-0-
							19	4	465	9							
*04	9570	X	5956	-0-	-3614	-0-	203	1	5291	3	Y	402	401	0			1
							20	4	442	9							
*05	9455	X	7082	-0-	-2373	-0-	252	1	6263	3	Y	496	496	0			1
							21	4	546	9							
*06	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	228	1	5476	3	Y	474	474	0			1
							18	4	521	9							
*07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	232	1	5391	3	Y	457	457	0			1
							19	4	503	9							
*08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	250	1	5718	3	Y	450	449	0			2
							12	4	495	9							
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	Y	461	460	0			3
							13	4	507	9							
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	298	1	6052	3	Y	424	424	0			3
							13	4	466	9							
*11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	285	1	5852	3	Y	461	461	0			3
							10	4	507	9							
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	458	458	0			3
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14420	X	10658	-0-	-3762	-0-	430	1	9863	3	Y	307	307	0			1
							27	4	338	9							
*03	13516	X	10871	-0-	-2645	-0-	440	1	9997	3	Y	366	366	0			1
							31	4	403	9							
*04	13740	X	9922	-0-	-3818	-0-	415	1	9098	3	Y	343	342	0			2
							32	4	377	9							
*05	14198	X	9701	-0-	-4497	-0-	424	1	8889	3	Y	324	325	0			1
							32	4	356	9							
*06	11430	X	9162	-0-	-2268	-0-	414	1	8378	3	Y	311	311	0			1
							28	4	342	9							
*07	10261	X	8999	-0-	-1262	-0-	424	1	8275	3	Y	248	248	0			1
							27	4	273	9							
*08	10261	X	8865	-0-	-1396	-0-	423	1	8170	3	Y	234	234	0			1
							15	4	257	9							
09	9930	X	8133	-0-	-1797	-0-	423	1	7450	3	Y	221	221	0			1
							17	4	243	9							
10	9827	X	7848	-0-	-1979	-0-	414	1	7113	3	Y	281	280	0			2
							12	4	309	9							
*11	9150	X	7519	-0-	-1631	-0-	394	1	6785	3	Y	301	301	0			2
							9	4	331	9							
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	300	299	0			3
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19208	X	11882	-0-	-7326	-0-	469	1	10781	3	Y	548	548	0			-0-
							29	4	603	9							
*03	21266	X	12838	-0-	-8428	-0-	510	1	11645	3	Y	590	590	0			-0-
							34	4	649	9							
*04	20580	X	12141	-0-	-8439	-0-	500	1	10956	3	Y	586	585	0			1
							40	4	645	9							
*05	14787	X	12017	-0-	-2770	-0-	517	1	10806	3	Y	598	599	0			-0-
							36	4	658	9							
*06	14040	X	11129	-0-	-2911	-0-	495	1	10001	3	Y	548	548	0			-0-
							30	4	603	9							
*07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	495	1	9707	3	Y	450	450	0			-0-
							32	4	495	9							
*08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	481	1	9276	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8520	X	8476	-0-	-44	-0-	432	1	7617	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	440	1	7568	3	Y	375	374	0			1
							14	4	413	9							
*11	8520	X	8112	-0-	-408	-0-	422	1	7276	3	Y	366	365	0			2
							11	4	403	9							
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	364	364	0			2
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15288	X	11565	-0-	-3723	-0-	455	1	10453	3	Y	572	573	0			5
							28	4	629	9							
*03	15345	X	13054	-0-	-2291	-0-	519	1	11780	3	Y	654	653	0			6
							36	4	719	9							
*04	12090	X	11606	-0-	-484	-0-	478	1	10461	3	Y	573	573	0			6
							37	4	630	9							
*05	16337	X	12185	-0-	-4152	-0-	522	1	10932	3	Y	627	628	0			5
							41	4	690	9							
*06	15810	X	10812	-0-	-4998	-0-	478	1	9675	3	Y	573	573	0			5
							29	4	630	9							
*07	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	530	1	10352	3	Y	620	620	0			5
							36	4	682	9							
*08	11873	X	11371	-0-	-502	-0-	525	1	10151	3	Y	613	613	0			5
							21	4	674	9							
09	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	499	1	8804	3	Y	489	490	0			4
							21	4	538	9							
10	11873	X	9755	-0-	-2118	-0-	507	1	8706	3	Y	477	476	0			5
							17	4	525	9							
*11	11220	X	9342	-0-	-1878	-0-	485	1	8336	3	Y	463	464	0			4
							12	4	509	9							
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	460	461	0			3
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18396	X	11360	-0-	-7036	-0-	445	1	10225	3	Y	603	602	0			8
							27	4	663	9							
*03	19003	X	13640	-0-	-5363	-0-	534	1	12185	3	Y	804	803	0			9
							37	4	884	9							
*04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	508	1	11107	3	Y	652	651	0			10
							41	4	717	9							
*05	12586	X	10156	-0-	-2430	-0-	423	1	8851	3	Y	774	775	0			9
							31	4	851	9							
*06	13200	X	9552	-0-	-3648	-0-	411	1	8310	3	Y	733	733	0			9
							25	4	806	9							
*07	12090	X	9891	-0-	-2199	-0-	440	1	8616	3	Y	733	734	0			8
							29	4	806	9							
*08	12090	X	11900	-0-	-190	-0-	547	1	10593	3	Y	671	672	0			7
							22	4	738	9							
09	11700	X	11258	-0-	-442	-0-	566	1	9949	3	Y	653	653	0			7
							25	4	718	9							
10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	611	1	10528	3	Y	695	695	0			7
							23	4	765	9							
*11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	574	1	9867	3	Y	674	673	0			8
							18	4	741	9							
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	670	669	0			9
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13020	X	12372	-0-	-648	-0-	417	1	11301	3	Y	566	566	0			3
							31	4	623	9							
*03	13981	X	12847	-0-	-1134	-0-	435	1	11717	3	Y	599	600	0			2
							36	4	659	9							
*04	13170	X	12087	-0-	-1083	-0-	426	1	11040	3	Y	527	527	0			2
							41	4	580	9							
*05	13702	X	11658	-0-	-2044	-0-	427	1	10624	3	Y	517	519	0			-0-
							38	4	569	9							
*06	13260	X	10294	-0-	-2966	-0-	388	1	9341	3	Y	487	487	0			-0-
							29	4	536	9							
*07	12617	X	10441	-0-	-2176	-0-	407	1	9468	3	Y	485	485	0			-0-
							32	4	534	9							
*08	12617	X	10500	-0-	-2117	-0-	418	1	9566	3	Y	451	451	0			-0-
							20	4	496	9							
09	12090	X	9627	-0-	-2463	-0-	420	1	8716	3	Y	425	425	0			-0-
							23	4	468	9							
10	11780	X	9473	-0-	-2307	-0-	421	1	8571	3	Y	421	421	0			-0-
							18	4	463	9							
*11	10290	X	8973	-0-	-1317	-0-	393	1	8060	3	Y	459	459	0			-0-
							15	4	505	9							
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	456	455	0			1
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19460	X	13172	-0-	-6288	-0-	517	1	11898	3	Y	658	659	0			4
							33	4	724	9							
*03	20584	X	14218	-0-	-6366	-0-	560	1	12736	3	Y	804	803	0			5
							38	4	884	9							
*04	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	533	1	11675	3	Y	735	735	0			5
							42	4	809	9							
*05	17236	X	12549	-0-	-4687	-0-	533	1	11171	3	Y	730	732	0			3
							42	4	803	9							
*06	16680	X	13210	-0-	-3470	-0-	580	1	11716	3	Y	796	794	0			5
							38	4	876	9							
*07	13516	X	13010	-0-	-506	-0-	589	1	11511	3	Y	791	792	0			4
							40	4	870	9							
*08	13516	X	12941	-0-	-575	-0-	593	1	11451	3	Y	794	793	0			5
							24	4	873	9							
09	13050	X	12022	-0-	-1028	-0-	600	1	10564	3	Y	755	755	0			5
							27	4	831	9							
10	13516	X	11475	-0-	-2041	-0-	584	1	10054	3	Y	742	743	0			4
							21	4	816	9							
*11	13080	X	10274	-0-	-2806	-0-	520	1	8947	3	Y	719	719	0			4
							16	4	791	9							
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	715	714	0			5
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16940	X	13872	-0-	-3068	-0-	467	1	12640	3	Y	664	664	0			-0-
							35	4	730	9							
*03	15593	X	15372	-0-	-221	-0-	520	1	13995	3	Y	740	739	0			1
							43	4	814	9							
*04	15060	X	14362	-0-	-698	-0-	508	1	13158	3	Y	591	590	0			2
							46	4	650	9							
*05	15345	X	14117	-0-	-1228	-0-	519	1	12926	3	Y	568	569	0			1
							47	4	625	9							
*06	14880	X	13490	-0-	-1390	-0-	513	1	12326	3	Y	556	556	0			1
							39	4	612	9							
*07	14229	X	13492	-0-	-737	-0-	531	1	12332	3	Y	532	532	0			1
							44	4	585	9							
*08	14229	X	13904	-0-	-325	-0-	556	1	12703	3	Y	563	563	0			1
							26	4	619	9							
09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	707	1	14672	3	Y	566	567	0			-0-
							36	4	623	9							
10	14229	X	11852	-0-	-2377	-0-	528	1	10746	3	Y	506	506	0			-0-
							21	4	557	9							
*11	13500	X	9489	-0-	-4011	-0-	416	1	8521	3	Y	488	488	0			-0-
							15	4	537	9							
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	485	485	0			-0-
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18312	X	13445	-0-	-4867	-0-	530	1	12155	3	Y	659	658	0			1
							35	4	725	9							
*03	19747	X	14721	-0-	-5026	-0-	579	1	13223	3	Y	797	796	0			2
							42	4	877	9							
*04	20640	X	13634	-0-	-7006	-0-	560	1	12231	3	Y	726	726	0			2
							44	4	799	9							
*05	21328	X	13344	-0-	-7984	-0-	570	1	11934	3	Y	723	724	0			1
							45	4	795	9							
*06	14400	X	12404	-0-	-1996	-0-	538	1	10905	3	Y	844	843	0			2
							33	4	928	9							
*07	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	547	1	10710	3	Y	808	810	0			-0-
							37	4	889	9							
*08	13082	X	11850	-0-	-1232	-0-	547	1	10588	3	Y	629	629	0			-0-
							23	4	692	9							
09	12660	X	10563	-0-	-2097	-0-	529	1	9328	3	Y	619	619	0			-0-
							25	4	681	9							
10	13082	X	10513	-0-	-2569	-0-	538	1	9261	3	Y	631	631	0			-0-
							20	4	694	9							
*11	12390	X	9605	-0-	-2785	-0-	489	1	8429	3	Y	611	611	0			-0-
							15	4	672	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	607	606	0			1
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14728	X	11911	-0-	-2817	-0-	470	1	10796	3	Y	560	561	0			1
							29	4	616	9							
*03	15004	X	12130	-0-	-2874	-0-	482	1	10968	3	Y	588	587	0			2
							33	4	647	9							
*04	18270	X	11731	-0-	-6539	-0-	483	1	10555	3	Y	595	594	0			3
							38	4	655	9							
*05	18879	X	12187	-0-	-6692	-0-	520	1	10889	3	Y	674	674	0			3
							37	4	741	9							
*06	17190	X	11379	-0-	-5811	-0-	503	1	10181	3	Y	604	604	0			3
							31	4	664	9							
*07	11191	X	11118	-0-	-73	-0-	508	1	9935	3	Y	583	583	0			3
							34	4	641	9							
*08	11191	X	10985	-0-	-206	-0-	511	1	9874	3	Y	528	529	0			2
							19	4	581	9							
09	10830	X	10071	-0-	-759	-0-	511	1	8988	3	Y	498	499	0			1
							24	4	548	9							
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	522	1	8989	3	Y	501	502	0			-0-
							19	4	551	9							
*11	10830	X	9489	-0-	-1341	-0-	487	1	8397	3	Y	536	536	0			-0-
							15	4	590	9							
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	533	532	0			1
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15820 X	12591	-0-	-3229	-0-	429	1	11644	3	Y	443	443	0			4
						31	4	487	9							
*03	17515 X	13542	-0-	-3973	-0-	465	1	12494	3	Y	496	494	0			6
						37	4	546	9							
*04	14880 X	12083	-0-	-2797	-0-	433	1	11185	3	Y	385	386	0			5
						41	4	424	9							
*05	15035 X	12420	-0-	-2615	-0-	461	1	11484	3	Y	394	395	0			4
						42	4	433	9							
*06	14550 X	12137	-0-	-2413	-0-	466	1	11218	3	Y	382	381	0			5
						33	4	420	9							
*07	12276 X	11462	-0-	-814	-0-	455	1	10574	3	Y	360	361	0			4
						37	4	396	9							
*08	12276 X	11510	-0-	-766	-0-	465	1	10621	3	Y	365	365	0			4
						22	4	402	9							
09	11880 X	11222	-0-	-658	-0-	496	1	10298	3	Y	366	366	0			4
						25	4	403	9							
10	12276 X	11101	-0-	-1175	-0-	500	1	10179	3	Y	365	365	0			4
						20	4	402	9							
*11	11880 X	10801	-0-	-1079	-0-	484	1	9905	3	Y	359	359	0			4
						17	4	395	9							
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	357	357	0			4
01	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

*02	16100 X	14604	-0-	-1496	-0-	495	1	13401	3	Y	609	610	0			2
						38	4	670	9							
*03	17701 X	15394	-0-	-2307	-0-	527	1	14163	3	Y	601	601	0			2
						43	4	661	9							
*04	16170 X	14250	-0-	-1920	-0-	506	1	13104	3	Y	540	540	0			2
						46	4	594	9							
*05	16182 X	14277	-0-	-1905	-0-	527	1	13097	3	Y	550	550	0			2
						48	4	605	9							
*06	15660 X	13190	-0-	-2470	-0-	505	1	12094	3	Y	502	502	0			2
						39	4	552	9							
*07	14539 X	13234	-0-	-1305	-0-	522	1	12121	3	Y	498	498	0			2
						43	4	548	9							
*08	14539 X	11390	-0-	-3149	-0-	458	1	10438	3	Y	429	429	0			2
						22	4	472	9							
09	14070 X	9266	-0-	-4804	-0-	409	1	8469	3	Y	333	333	0			2
						22	4	366	9							
10	14415 X	12302	-0-	-2113	-0-	553	1	11247	3	Y	436	434	0			4
						22	4	480	9							
*11	13200 X	11747	-0-	-1453	-0-	523	1	10727	3	Y	435	435	0			4
						18	4	479	9							
12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	433	433	0			4
01	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21980	X	17101	-0-	-4879	-0-	663	1	13895	3	Y	2276	2278	0			10
							39	4	2504	9							
*03	22351	X	17998	-0-	-4353	-0-	705	1	14543	3	Y	2459	2456	0			13
							45	4	2705	9							
*04	20490	X	17771	-0-	-2719	-0-	721	1	14380	3	Y	2383	2380	0			16
							49	4	2621	9							
*05	19499	X	17198	-0-	-2301	-0-	731	1	13888	3	Y	2297	2303	0			10
							52	4	2527	9							
*06	18330	X	16464	-0-	-1866	-0-	713	1	13215	3	Y	2268	2266	0			12
							41	4	2495	9							
*07	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	733	1	13083	3	Y	2270	2272	0			10
							44	4	2497	9							
*08	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	736	1	12856	3	Y	2244	2244	0			10
							26	4	2468	9							
09	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	761	1	12220	3	Y	2102	2104	0			8
							32	4	2312	9							
10	15407	X	15399	-0-	-8	-0-	776	1	12248	3	Y	2135	2134	0			9
							26	4	2349	9							
*11	14910	X	14569	-0-	-341	-0-	740	1	11611	3	Y	1998	1997	0			10
							20	4	2198	9							
12	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	1986	1987	0			9
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13804	X	9546	-0-	-4258	-0-	541	1	8015	3	Y	881	883	0			6
							21	4	969	9							
*03	14260	X	9769	-0-	-4491	-0-	601	1	8176	3	Y	880	880	0			6
							24	4	968	9							
*04	12990	X	11160	-0-	-1830	-0-	663	1	9367	3	Y	995	992	0			9
							35	4	1095	9							
*05	11873	X	9323	-0-	-2550	-0-	543	1	7785	3	Y	879	881	0			7
							28	4	967	9							
*06	10230	X	8570	-0-	-1660	-0-	539	1	7155	3	Y	776	776	0			7
							22	4	854	9							
*07	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	548	1	6987	3	Y	780	781	0			6
							25	4	858	9							
*08	8773	X	8107	-0-	-666	-0-	505	1	6821	3	Y	697	697	0			6
							14	4	767	9							
*09	8490	X	7459	-0-	-1031	-0-	490	1	6220	3	Y	666	666	0			6
							16	4	733	9							
*10	8773	X	7425	-0-	-1348	-0-	538	1	6104	3	Y	700	700	0			6
							13	4	770	9							
*11	8490	X	6902	-0-	-1588	-0-	514	1	5677	3	Y	637	636	0			7
							10	4	701	9							
*12	8432	X	6642	-0-	-1790	-0-	505	1	5433	3	Y	632	632	0			7
							9	4	695	9							
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24192	X	17732	-0-	-6460	-0-	983	1	14561	3	Y	1954	1959	0			14
							39	4	2149	9							
*03	24986	X	18797	-0-	-6189	-0-	1136	1	15439	3	Y	1978	1977	0			15
							46	4	2176	9							
*04	23310	X	18569	-0-	-4741	-0-	1075	1	15197	3	Y	2040	2036	0			19
							53	4	2244	9							
*05	23870	X	18507	-0-	-5363	-0-	1059	1	15205	3	Y	1988	1992	0			15
							56	4	2187	9							
*06	18990	X	17285	-0-	-1705	-0-	1063	1	14146	3	Y	1845	1844	0			16
							46	4	2030	9							
*07	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	1123	1	14319	3	Y	1845	1846	0			15
							47	4	2030	9							
*08	17143	X	16778	-0-	-365	-0-	1022	1	13816	3	Y	1738	1737	0			16
							28	4	1912	9							
*09	16590	X	15848	-0-	-742	-0-	1021	1	12905	3	Y	1718	1718	0			16
							32	4	1890	9							
*10	17143	X	16281	-0-	-862	-0-	1158	1	13143	3	Y	1775	1775	0			16
							27	4	1953	9							
*11	16590	X	14979	-0-	-1611	-0-	1066	1	11781	3	Y	1921	1917	0			20
							19	4	2113	9							
*12	17143	X	16228	-0-	-915	-0-	1199	1	12907	3	Y	1909	1909	0			20
							22	4	2100	9							
01	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10248	X	6968	-0-	-3280	-0-	387	1	5735	3	Y	754	754	0			-0-
							17	4	829	9							
*03	9827	X	6062	-0-	-3765	-0-	364	1	4921	3	Y	693	693	0			-0-
							15	4	762	9							
*04	9060	X	6437	-0-	-2623	-0-	365	1	5170	3	Y	802	800	0			2
							20	4	882	9							
*05	7719	X	5896	-0-	-1823	-0-	330	1	4760	3	Y	718	719	0			1
							16	4	790	9							
*06	7470	X	5338	-0-	-2132	-0-	326	1	4318	3	Y	620	619	0			2
							12	4	682	9							
*07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	324	1	4135	3	Y	633	633	0			2
							16	4	696	9							
*08	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	294	1	3972	3	Y	607	607	0			2
							8	4	668	9							
09	4890	X	4552	-0-	-338	-0-	293	1	3696	3	Y	504	504	0			2
							9	4	554	9							
10	5053	X	4444	-0-	-609	-0-	309	1	3510	3	Y	563	563	0			2
							6	4	619	9							
*11	4890	X	4275	-0-	-615	-0-	306	1	3384	3	Y	527	528	0			1
							5	4	580	9							
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	524	523	0			2
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14728	X	12809	-0-	-1919	-0-	678	1	10054	3	Y	1863	1864	0			2
							28	4	2049	9							
*03	15190	X	11155	-0-	-4035	-0-	646	1	8785	3	Y	1542	1541	0			3
							28	4	1696	9							
*04	14190	X	10017	-0-	-4173	-0-	559	1	7911	3	Y	1383	1381	0	1	8	4
							26	4	1521	9							
*05	14167	X	10967	-0-	-3200	-0-	604	1	8651	3	Y	1527	1529	0			2
							32	4	1680	9							
*06	13710	X	8370	-0-	-5340	-0-	490	1	6525	3	Y	1214	1215	0			1
							20	4	1335	9							
*07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	594	1	7602	3	Y	1384	1381	0	3	8	1
							26	4	1522	9							
*08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	555	1	7485	3	Y	1340	1339	0			2
							15	4	1474	9							
09	8850	X	8655	-0-	-195	-0-	531	1	6709	3	Y	1271	1272	0			1
							17	4	1398	9							
10	9145	X	9038	-0-	-107	-0-	613	1	6938	3	Y	1338	1338	0			1
							15	4	1472	9							
*11	8850	X	8517	-0-	-333	-0-	591	1	6540	3	Y	1249	1249	0			1
							12	4	1374	9							
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	1241	1241	0			1
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19740	X	13657	-0-	-6083	-0-	534	1	11217	3	Y	1706	1711	0			2
							29	4	1877	9							
*03	17794	X	13785	-0-	-4009	-0-	552	1	11403	3	Y	1633	1633	0			2
							34	4	1796	9							
*04	16830	X	14075	-0-	-2755	-0-	582	1	11623	3	Y	1661	1660	0			3
							43	4	1827	9							
*05	16864	X	13939	-0-	-2925	-0-	609	1	11546	3	Y	1584	1587	0			-0-
							42	4	1742	9							
*06	16320	X	12798	-0-	-3522	-0-	571	1	10588	3	Y	1462	1461	0			1
							31	4	1608	9							
*07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	573	1	10224	3	Y	1542	1542	0			1
							34	4	1696	9							
*08	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	578	1	10101	3	Y	1471	1470	0			2
							21	4	1618	9							
09	11730	X	10916	-0-	-814	-0-	554	1	8920	3	Y	1291	1293	0			-0-
							22	4	1420	9							
10	12121	X	11773	-0-	-348	-0-	605	1	9532	3	Y	1469	1467	0			2
							20	4	1616	9							
*11	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	519	1	8132	3	Y	1252	1254	0			-0-
							13	4	1377	9							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1244	1243	0			1
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25172	X	15409	-0-	-9763	-0-	588	1	12311	3	Y	2252	2259	0			8
							33	4	2477	9							
*03	21142	X	16393	-0-	-4749	-0-	636	1	13092	3	Y	2385	2385	0			8
							41	4	2624	9							
*04	20460	X	14660	-0-	-5800	-0-	570	1	11341	3	Y	2462	2457	0			13
							41	4	2708	9							
*05	20956	X	13359	-0-	-7597	-0-	535	1	10181	3	Y	2370	2376	0			7
							36	4	2607	9							
*06	17790	X	14501	-0-	-3289	-0-	598	1	11077	3	Y	2536	2533	0			10
							36	4	2790	9							
*07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	604	1	10791	3	Y	2290	2293	0			7
							38	4	2519	9							
*08	13547	X	12719	-0-	-828	-0-	569	1	9905	3	Y	2023	2023	0			7
							20	4	2225	9							
09	13110	X	11810	-0-	-1300	-0-	564	1	9070	3	Y	1956	1956	0			7
							24	4	2152	9							
10	13547	X	12052	-0-	-1495	-0-	584	1	9206	3	Y	2039	2040	0			6
							19	4	2243	9							
*11	13110	X	11398	-0-	-1712	-0-	557	1	8728	3	Y	1906	1905	0			7
							16	4	2097	9							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	1894	1895	0			6
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		11639	-0-	11639	25289	439	1	9187	3	Y	1806	1810	0			11
							26	4	1987	9							
*03	DLQ G-10		12985	-0-	12985	38274	494	1	10182	3	Y	2072	2071	0			12
							30	4	2279	9							
*04	DLQ G-10		12117	-0-	12117	50391	475	1	9509	3	Y	1906	1903	0			15
							36	4	2097	9							
*05	DLQ G-10		11903	-0-	11903	62294	484	1	9197	3	Y	1992	1994	0			13
							31	4	2191	9							
*06	73778	X	11484	-0-	-62294	-0-	481	1	8918	3	Y	1870	1868	0			15
							28	4	2057	9							
*07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	3	Y	1921	1922	0			14
							29	4	2113	9							
*08	11532	X	11082	-0-	-450	-0-	487	1	8512	3	Y	1878	1876	0			16
							17	4	2066	9							
09	11160	X	10945	-0-	-215	-0-	515	1	8301	3	Y	1919	1918	0			17
							18	4	2111	9							
10	11532	X	10861	-0-	-671	-0-	522	1	8261	3	Y	1876	1876	0			17
							14	4	2064	9							
*11	11160	X	9849	-0-	-1311	-0-	479	1	7501	3	Y	1689	1689	0			17
							11	4	1858	9							
12	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	1678	1679	0			16
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

*02	DLQ G-10	21393	-0-	21393	45547	718	1	19440	3	Y	1073	1074	0			3
						55	4	1180	9							
*03	DLQ G-10	23111	-0-	23111	68658	783	1	21061	3	Y	1093	1092	0			4
						65	4	1202	9							
*04	DLQ G-10	21423	-0-	21423	90081	754	1	19514	3	Y	987	986	0			5
						69	4	1086	9							
*05	DLQ G-10	21421	-0-	21421	111502	782	1	19467	3	Y	1003	1005	0			3
						69	4	1103	9							
*06	131309 X	19807	-0-	-111502	-0-	748	1	17992	3	Y	919	919	0			3
						56	4	1011	9							
*07	21607 X	19966	-0-	-1641	-0-	779	1	18112	3	Y	920	921	0			2
						63	4	1012	9							
*08	21607 X	19375	-0-	-2232	-0-	769	1	17582	3	Y	898	897	0			3
						36	4	988	9							
09	20910 X	18500	-0-	-2410	-0-	804	1	16684	3	Y	882	883	0			2
						42	4	970	9							
10	21607 X	18761	-0-	-2846	-0-	831	1	16905	3	Y	900	899	0			3
						35	4	990	9							
*11	19800 X	17551	-0-	-2249	-0-	770	1	15802	3	Y	866	865	0			4
						26	4	953	9							
12	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	861	861	0			4
01	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

*02	DLQ G-10	12625	-0-	12625	26547	426	1	11565	3	Y	548	549	0			4
						31	4	603	9							
*03	DLQ G-10	13722	-0-	13722	40269	468	1	12601	3	Y	559	559	0			4
						38	4	615	9							
*04	DLQ G-10	12671	-0-	12671	52940	449	1	11628	3	Y	502	501	0			5
						42	4	552	9							
*05	DLQ G-10	12737	-0-	12737	65677	469	1	11663	3	Y	512	513	0			4
						42	4	563	9							
*06	77936 X	12259	-0-	-65677	-0-	467	1	11233	3	Y	478	478	0			4
						33	4	526	9							
*07	13113 X	11985	-0-	-1128	-0-	472	1	10950	3	Y	477	477	0			4
						38	4	525	9							
*08	13113 X	11577	-0-	-1536	-0-	463	1	10577	3	Y	468	468	0			4
						22	4	515	9							
*09	12660 X	11318	-0-	-1342	-0-	498	1	10331	3	Y	421	421	0			4
						26	4	463	9							
*10	12865 X	11279	-0-	-1586	-0-	506	1	10301	3	Y	411	411	0			4
						20	4	452	9							
*11	12270 X	9070	-0-	-3200	-0-	401	1	8215	3	Y	399	399	0			4
						15	4	439	9							
*12	11997 X	10578	-0-	-1419	-0-	485	1	9640	3	Y	397	397	0			4
						16	4	437	9							
01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

*02	49700 X	7243	-0-	-42457	-0-	220	1	5977	3	Y	935	934	0			5
						17	4	1029	9							
*03	51305 X	7791	-0-	-43514	-0-	245	1	6607	3	Y	835	835	0			5
						20	4	919	9							
*04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	266	1	6879	3	Y	776	776	0			5
						24	4	854	9							
*05	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	287	1	7153	3	Y	943	943	0			5
						26	4	1037	9							
*06	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	287	1	6912	3	Y	791	791	0			5
						22	4	870	9							
*07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	322	1	7472	3	Y	866	867	0			4
						25	4	953	9							
*08	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	338	1	7751	3	Y	830	831	0			3
						14	4	913	9							
09	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	350	1	7237	3	Y	855	856	0			2
						18	4	941	9							
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	366	1	7452	3	Y	917	917	0			2
						14	4	1009	9							
*11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	353	1	7229	3	Y	892	891	0			3
						12	4	981	9							
12	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	886	886	0			3
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

*02	48048 X	26340	-0-	-21708	-0-	863	1	23366	3	Y	1862	1865	0			7
						63	4	2048	9							
*03	49476 X	25140	-0-	-24336	-0-	829	1	22307	3	Y	1760	1761	0			6
						68	4	1936	9							
*04	25826 X	25826	-0-	-0-	-0-	883	1	22894	3	Y	1788	1786	0			8
						82	4	1967	9							
*05	29171 X	25601	-0-	-3570	-0-	909	1	22616	3	Y	1814	1816	0			6
						81	4	1995	9							
*06	28230 X	24288	-0-	-3942	-0-	894	1	21479	3	Y	1679	1678	0			7
						68	4	1847	9							
*07	29171 X	24336	-0-	-4835	-0-	927	1	21505	3	Y	1665	1666	0			6
						72	4	1832	9							
*08	27570 X	27570	-0-	-0-	-0-	1070	1	24442	3	Y	1825	1823	0			8
						50	4	2008	9							
09	25830 X	22425	-0-	-3405	-0-	950	1	19722	3	Y	1550	1554	0			4
						48	4	1705	9							
10	25823 X	23225	-0-	-2598	-0-	1008	1	20479	3	Y	1543	1543	0			4
						41	4	1697	9							
*11	25590 X	21375	-0-	-4215	-0-	917	1	18795	3	Y	1484	1483	0			5
						31	4	1632	9							
12	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1474	1474	0			5
01	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41860	X	35611	-0-	-6249	-0-	1161	1	31416	3	Y	2680	2688	0			11
							86	4	2948	9							
*03	46345	X	36158	-0-	-10187	-0-	1184	1	31848	3	Y	2754	2753	0			12
							97	4	3029	9							
*04	43920	X	32800	-0-	-11120	-0-	1118	1	28948	3	Y	2391	2390	0			13
							104	4	2630	9							
*05	41447	X	33023	-0-	-8424	-0-	1164	1	28972	3	Y	2529	2531	0			11
							105	4	2782	9							
*06	39810	X	30621	-0-	-9189	-0-	1119	1	26862	3	Y	2325	2324	0			12
							82	4	2558	9							
*07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1122	1	26040	3	Y	2432	2431	0			13
							90	4	2675	9							
*08	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	1139	1	26001	3	Y	2382	2381	0			14
							53	4	2620	9							
09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	1162	1	24117	3	Y	2304	2305	0			13
							60	4	2534	9							
10	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	1185	1	24103	3	Y	2352	2352	0			13
							47	4	2587	9							
*11	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1104	1	22631	3	Y	2293	2291	0			15
							36	4	2522	9							
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	2278	2279	0			14
01	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41356	X	22559	-0-	-18797	-0-	627	1	16956	3	Y	4481	4487	0			25
							47	4	4929	9							
*03	37603	X	23091	-0-	-14512	-0-	635	1	17083	3	Y	4838	4836	0			27
							51	4	5322	9							
*04	32670	X	20131	-0-	-12539	-0-	590	1	15286	3	Y	3818	3819	0			26
							55	4	4200	9							
*05	29605	X	20300	-0-	-9305	-0-	660	1	16426	3	Y	2869	2884	0			11
							58	4	3156	9							
*06	25980	X	17778	-0-	-8202	-0-	605	1	14524	3	Y	2366	2367	0			10
							46	4	2603	9							
*07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	620	1	14413	3	Y	2320	2323	0			7
							48	4	2552	9							
*08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	616	1	14050	3	Y	2053	2054	0			6
							28	4	2258	9							
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	629	1	13043	3	Y	1944	1945	0			5
							32	4	2138	9							
10	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	648	1	13156	3	Y	1805	1807	0			3
							26	4	1986	9							
*11	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	596	1	12216	3	Y	1771	1769	0			5
							19	4	1948	9							
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	1760	1761	0			4
01	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	39200 X	24282	-0-	-14918	-0-	784	1	21242	3	Y	1999	1996	0			10
						57	4	2199	9							
*03	39711 X	29710	-0-	-10001	-0-	981	1	26387	3	Y	2056	2056	0			10
						80	4	2262	9							
*04	26947 X	26947	-0-	-0-	-0-	925	1	23953	3	Y	1804	1803	0			11
						85	4	1984	9							
*05	26877 X	26395	-0-	-482	-0-	939	1	23369	3	Y	1820	1824	0			7
						85	4	2002	9							
*06	28740 X	24735	-0-	-4005	-0-	914	1	21952	3	Y	1636	1637	0			6
						69	4	1800	9							
*07	29698 X	24435	-0-	-5263	-0-	933	1	21663	3	Y	1605	1606	0			5
						73	4	1766	9							
*08	29698 X	24552	-0-	-5146	-0-	956	1	21830	3	Y	1565	1565	0			5
						44	4	1722	9							
09	26940 X	23689	-0-	-3251	-0-	1008	1	20922	3	Y	1553	1553	0			5
						51	4	1708	9							
10	26629 X	23540	-0-	-3089	-0-	1019	1	20696	3	Y	1621	1621	0			5
						42	4	1783	9							
*11	24750 X	22330	-0-	-2420	-0-	955	1	19580	3	Y	1603	1600	0			8
						32	4	1763	9							
12	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1593	1593	0			8
01	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	37716 X	31896	-0-	-5820	-0-	954	1	25856	3	Y	4561	4563	0			27
						69	4	5017	9							
*03	41695 X	33317	-0-	-8378	-0-	1036	1	27913	3	Y	3894	3898	0			23
						85	4	4283	9							
*04	37350 X	28318	-0-	-9032	-0-	873	1	22598	3	Y	4333	4322	0			34
						81	4	4766	9							
*05	37107 X	29303	-0-	-7804	-0-	928	1	23101	3	Y	4719	4725	0			28
						83	4	5191	9							
*06	34650 X	27455	-0-	-7195	-0-	919	1	22047	3	Y	4018	4019	0			27
						69	4	4420	9							
*07	26480 X	26480	-0-	-0-	-0-	918	1	21308	3	Y	3802	3807	0			22
						72	4	4182	9							
*08	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	912	1	20843	3	Y	3431	3431	0			22
						42	4	3774	9							
09	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	878	1	18228	3	Y	2944	2948	0			18
						45	4	3238	9							
10	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	895	1	18221	3	Y	2884	2885	0			17
						37	4	3172	9							
*11	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	903	1	18495	3	Y	2898	2895	0			20
						31	4	3188	9							
12	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	2879	2879	0			20
01	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	715	1	19346	3	Y	2612	2617	0			8
							53	4	2873	9							
*03	38595	X	23507	-0-	-15088	-0-	740	1	19910	3	Y	2542	2541	0			9
							61	4	2796	9							
*04	31650	X	19719	-0-	-11931	-0-	652	1	16888	3	Y	1925	1926	0			8
							61	4	2118	9							
*05	28892	X	19048	-0-	-9844	-0-	652	1	16228	3	Y	1918	1922	0			4
							58	4	2110	9							
*06	26220	X	17369	-0-	-8851	-0-	614	1	14740	3	Y	1790	1789	0			5
							46	4	1969	9							
*07	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	600	1	13925	3	Y	1694	1695	0			4
							47	4	1863	9							
*08	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	573	1	13091	3	Y	1514	1515	0			3
							26	4	1665	9							
09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	582	1	12062	3	Y	1412	1413	0			2
							30	4	1553	9							
10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	624	1	12682	3	Y	1518	1518	0			2
							26	4	1670	9							
*11	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	650	1	13317	3	Y	1813	1809	0			6
							22	4	1994	9							
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1802	1803	0			5
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

*02	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	939	1	25448	3	Y	3453	3460	0			25
							68	4	3798	9							
*03	44857	X	33036	-0-	-11821	-0-	1036	1	27903	3	Y	3647	3645	0			27
							85	4	4012	9							
*04	39720	X	27315	-0-	-12405	-0-	889	1	22985	3	Y	3053	3052	0			28
							83	4	3358	9							
*05	38998	X	28099	-0-	-10899	-0-	944	1	23483	3	Y	3261	3265	0			24
							85	4	3587	9							
*06	33720	X	25653	-0-	-8067	-0-	890	1	21384	3	Y	3010	3008	0			26
							68	4	3311	9							
*07	28737	X	25211	-0-	-3526	-0-	903	1	20961	3	Y	2979	2981	0			24
							70	4	3277	9							
*08	28737	X	24481	-0-	-4256	-0-	886	1	20247	3	Y	3006	3003	0			27
							41	4	3307	9							
*09	27300	X	23202	-0-	-4098	-0-	916	1	19014	3	Y	2931	2931	0			27
							48	4	3224	9							
*10	28055	X	23059	-0-	-4996	-0-	936	1	19040	3	Y	2767	2769	0			25
							39	4	3044	9							
*11	25650	X	21725	-0-	-3925	-0-	874	1	17923	3	Y	2634	2632	0			27
							31	4	2897	9							
*12	25203	X	21432	-0-	-3771	-0-	887	1	17636	3	Y	2617	2617	0			27
							30	4	2879	9							
01	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27440	X	23434	-0-	-4006	-0-	709	1	19188	3	Y	3168	3172	0			17
							52	4	3485	9							
*03	30380	X	24314	-0-	-6066	-0-	749	1	20148	3	Y	3051	3052	0			16
							61	4	3356	9							
*04	29400	X	21793	-0-	-7607	-0-	696	1	18042	3	Y	2719	2717	0			18
							64	4	2991	9							
*05	28520	X	21041	-0-	-7479	-0-	701	1	17440	3	Y	2577	2584	0			11
							65	4	2835	9							
*06	25230	X	18095	-0-	-7135	-0-	626	1	15040	3	Y	2165	2166	0			10
							47	4	2382	9							
*07	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	656	1	15256	3	Y	2198	2200	0			8
							52	4	2418	9							
*08	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	653	1	14881	3	Y	2070	2070	0			8
							29	4	2277	9							
09	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	749	1	15566	3	Y	2184	2183	0			9
							38	4	2402	9							
10	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	697	1	14150	3	Y	1709	1713	0			5
							29	4	1880	9							
*11	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	638	1	13064	3	Y	2037	2031	0			11
							22	4	2241	9							
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	2024	2026	0			9
01	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	16175	-0-	16175	481419	508	1	13750	3	Y	1707	1714	0			8
							39	4	1878	9							
*03	500121	X	18702	-0-	-481419	-0-	593	1	15969	3	Y	1901	1899	0			10
							49	4	2091	9							
*04	27690	X	17477	-0-	-10213	-0-	576	1	14933	3	Y	1740	1739	0			11
							54	4	1914	9							
*05	28613	X	17503	-0-	-11110	-0-	602	1	14959	3	Y	1717	1721	0			7
							53	4	1889	9							
*06	21270	X	16361	-0-	-4909	-0-	581	1	13944	3	Y	1631	1630	0			8
							42	4	1794	9							
*07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	576	1	13355	3	Y	1585	1587	0			6
							45	4	1744	9							
*08	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	549	1	12552	3	Y	1462	1462	0			6
							25	4	1608	9							
09	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	584	1	12128	3	Y	1446	1446	0			6
							30	4	1591	9							
10	14539	X	14194	-0-	-345	-0-	591	1	11997	3	Y	1437	1437	0			6
							25	4	1581	9							
*11	14070	X	12198	-0-	-1872	-0-	505	1	10355	3	Y	1201	1202	0			5
							17	4	1321	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1194	1193	0			6
01	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	54488	X	24279	-0-	-30209	-0-	737	1	19966	3	N	3200	3206	0			21
							56	4	3520	9							
*03	45167	X	25349	-0-	-19818	-0-	770	1	20723	3	N	3448	3446	0			23
							63	4	3793	9							
*04	38130	X	22790	-0-	-15340	-0-	744	1	19278	3	N	2454	2457	0			20
							69	4	2699	9							
*05	34720	X	22058	-0-	-12662	-0-	747	1	18606	3	N	2398	2403	0			15
							67	4	2638	9							
*06	28680	X	19917	-0-	-8763	-0-	702	1	16885	3	N	2071	2071	0			15
							52	4	2278	9							
*07	21452	X	19647	-0-	-1805	-0-	719	1	16675	3	N	1996	1999	0			12
							57	4	2196	9							
*08	21452	X	18615	-0-	-2837	-0-	692	1	15848	3	N	1857	1857	0			12
							32	4	2043	9							
09	20760	X	17052	-0-	-3708	-0-	695	1	14404	3	N	1743	1743	0			12
							36	4	1917	9							
10	21452	X	16391	-0-	-5061	-0-	678	1	13792	3	N	1720	1720	0			12
							29	4	1892	9							
*11	19920	X	14113	-0-	-5807	-0-	585	1	11985	3	N	1385	1387	0			10
							19	4	1524	9							
12	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	1376	1376	0			10
01	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	96460	X	25002	-0-	-71458	-0-	805	1	21841	3	Y	2088	2089	0			12
							59	4	2297	9							
*03	41788	X	28032	-0-	-13756	-0-	907	1	24425	3	Y	2387	2385	0			14
							74	4	2626	9							
*04	33930	X	24280	-0-	-9650	-0-	814	1	21104	3	Y	2078	2076	0			16
							76	4	2286	9							
*05	27683	X	24117	-0-	-3566	-0-	845	1	21030	3	Y	1971	1975	0			12
							74	4	2168	9							
*06	27120	X	21227	-0-	-5893	-0-	774	1	18596	3	Y	1635	1637	0			10
							58	4	1799	9							
*07	25761	X	20891	-0-	-4870	-0-	786	1	18240	3	Y	1638	1639	0			9
							63	4	1802	9							
*08	25761	X	19183	-0-	-6578	-0-	730	1	16687	3	Y	1574	1572	0			11
							35	4	1731	9							
09	24270	X	17166	-0-	-7104	-0-	717	1	14894	3	Y	1380	1382	0			9
							37	4	1518	9							
10	24459	X	17267	-0-	-7192	-0-	737	1	14991	3	Y	1372	1373	0			8
							30	4	1509	9							
*11	21240	X	16012	-0-	-5228	-0-	681	1	13937	3	Y	1245	1247	0			6
							24	4	1370	9							
12	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	1238	1237	0			7
01	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	81284	X	9499	-0-	-71785	-0-	305	1	8262	3	Y	826	833	0			4
							23	4	909	9							
*03	37448	X	10240	-0-	-27208	-0-	330	1	8919	3	Y	876	876	0			4
							27	4	964	9							
*04	13140	X	8274	-0-	-4866	-0-	283	1	7330	3	Y	578	580	0			2
							25	4	636	9							
*05	18786	X	9204	-0-	-9582	-0-	319	1	7946	3	Y	827	826	0			3
							29	4	910	9							
*06	18180	X	8462	-0-	-9718	-0-	298	1	7185	3	Y	870	870	0			3
							22	4	957	9							
*07	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	410	1	9521	3	Y	711	713	0			1
							32	4	782	9							
*08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	406	1	9274	3	Y	691	691	0			1
							20	4	760	9							
09	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	436	1	9043	3	Y	671	672	0			-0-
							24	4	738	9							
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	390	1	7953	3	Y	614	614	0			-0-
							14	4	675	9							
*11	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	402	1	8221	3	Y	508	508	0			-0-
							15	4	559	9							
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	505	505	0			-0-
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	92232	X	40193	-0-	-52039	-0-	1325	1	35918	3	Y	2593	2600	0			12
							98	4	2852	9							
*03	61721	X	41622	-0-	-20099	-0-	1379	1	37121	3	Y	2736	2737	0			11
							112	4	3010	9							
*04	58350	X	37375	-0-	-20975	-0-	1283	1	33252	3	Y	2473	2471	0			13
							120	4	2720	9							
*05	54591	X	36551	-0-	-18040	-0-	1306	1	32498	3	Y	2391	2396	0			8
							117	4	2630	9							
*06	46440	X	32031	-0-	-14409	-0-	1184	1	28464	3	Y	2087	2087	0			8
							87	4	2296	9							
*07	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	1193	1	27705	3	Y	1984	1987	0			5
							96	4	2182	9							
*08	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	1143	1	26124	3	Y	1825	1824	0			6
							53	4	2008	9							
09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	1138	1	23632	3	Y	1706	1707	0			5
							60	4	1877	9							
10	27125	X	26350	-0-	-775	-0-	1150	1	23400	3	Y	1594	1595	0			4
							47	4	1753	9							
*11	26250	X	24538	-0-	-1712	-0-	1051	1	21553	3	Y	1726	1722	0			8
							35	4	1899	9							
12	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	1715	1716	0			7
01	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	91028 X	28945	-0-	-62083	-0-	947	1	25654	3	Y	2068	2074	0			7
						69	4	2275	9							
*03	44144 X	29558	-0-	-14586	-0-	971	1	26127	3	Y	2164	2163	0			8
						80	4	2380	9							
*04	42600 X	25992	-0-	-16608	-0-	881	1	22801	3	Y	2026	2024	0			10
						81	4	2229	9							
*05	39742 X	23788	-0-	-15954	-0-	829	1	20632	3	Y	2048	2052	0			6
						74	4	2253	9							
*06	32820 X	23120	-0-	-9700	-0-	849	1	20392	3	Y	1652	1653	0			5
						62	4	1817	9							
*07	T. A.	22278	-0-	22278	22278	845	1	19638	3	Y	1570	1573	0			2
						68	4	1727	9							
*08	T. A.	21315	-0-	21315	43593	827	1	18897	3	Y	1411	1411	0			2
						39	4	1552	9							
09	T. A.	19265	-0-	19265	62858	819	1	17011	3	Y	1266	1266	0			2
						42	4	1393	9							
*10	81784 X	18926	-0-	-62858	-0-	826	1	16798	3	Y	1152	1153	0			1
						35	4	1267	9							
*11	22710 X	17403	-0-	-5307	-0-	745	1	15266	3	Y	1242	1241	0			2
						26	4	1366	9							
12	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	1234	1234	0			2
01	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	79380 X	23884	-0-	-55496	-0-	801	1	21713	3	Y	1192	1194	0			11
						59	4	1311	9							
*03	24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	830	1	22324	3	Y	1421	1419	0			13
						69	4	1563	9							
*04	26640 X	22754	-0-	-3886	-0-	789	1	20433	3	Y	1326	1325	0			14
						73	4	1459	9							
*05	29140 X	22408	-0-	-6732	-0-	806	1	20056	3	Y	1340	1342	0			12
						72	4	1474	9							
*06	28200 X	20926	-0-	-7274	-0-	778	1	18702	3	Y	1262	1262	0			12
						58	4	1388	9							
*07	22103 X	19634	-0-	-2469	-0-	760	1	17625	3	Y	1081	1084	0			9
						60	4	1189	9							
*08	22103 X	18983	-0-	-3120	-0-	743	1	16978	3	Y	1115	1114	0			10
						35	4	1227	9							
09	21390 X	17482	-0-	-3908	-0-	749	1	15548	3	Y	1043	1044	0			9
						38	4	1147	9							
10	22103 X	17360	-0-	-4743	-0-	762	1	15493	3	Y	976	978	0			7
						31	4	1074	9							
*11	20940 X	16039	-0-	-4901	-0-	700	1	14377	3	Y	853	853	0			7
						24	4	938	9							
12	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	848	847	0			8
01	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	96712	X	32284	-0-	-64428	-0-	1047	1	28363	3	Y	2542	2546	0			12
							78	4	2796	9							
*03	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	1076	1	28988	3	Y	2564	2563	0			13
							88	4	2820	9							
*04	43860	X	29925	-0-	-13935	-0-	1016	1	26321	3	Y	2267	2265	0			15
							94	4	2494	9							
*05	41819	X	28611	-0-	-13208	-0-	1012	1	25216	3	Y	2084	2090	0			9
							91	4	2292	9							
*06	37890	X	25981	-0-	-11909	-0-	951	1	22829	3	Y	1936	1936	0			9
							71	4	2130	9							
*07	29543	X	23152	-0-	-6391	-0-	872	1	20278	3	Y	1756	1759	0			6
							70	4	1932	9							
*08	29543	X	20828	-0-	-8715	-0-	804	1	18360	3	Y	1479	1480	0			5
							37	4	1627	9							
09	28590	X	20073	-0-	-8517	-0-	842	1	17458	3	Y	1574	1572	0			7
							42	4	1731	9							
10	29078	X	19697	-0-	-9381	-0-	837	1	17058	3	Y	1606	1606	0			7
							35	4	1767	9							
*11	25980	X	17935	-0-	-8045	-0-	762	1	15598	3	Y	1408	1408	0			7
							26	4	1549	9							
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	1399	1399	0			7
01	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	86268	X	42295	-0-	-43973	-0-	1379	1	37347	3	Y	3151	3159	0			16
							103	4	3466	9							
*03	63612	X	44272	-0-	-19340	-0-	1458	1	39242	3	Y	3139	3140	0			15
							119	4	3453	9							
*04	59580	X	40813	-0-	-18767	-0-	1399	1	36251	3	Y	2757	2755	0			17
							130	4	3033	9							
*05	57412	X	39301	-0-	-18111	-0-	1400	1	34840	3	Y	2669	2673	0			13
							125	4	2936	9							
*06	49110	X	35299	-0-	-13811	-0-	1304	1	31335	3	Y	2329	2328	0			14
							98	4	2562	9							
*07	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1277	1	29650	3	Y	2165	2169	0			10
							101	4	2382	9							
*08	31429	X	31429	-0-	-0-	-0-	1224	1	27944	3	Y	2004	2003	0			11
							57	4	2204	9							
09	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	1236	1	25645	3	Y	1928	1929	0			10
							64	4	2121	9							
10	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	1251	1	25434	3	Y	1846	1847	0			9
							50	4	2031	9							
*11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	1146	1	23495	3	Y	1892	1890	0			11
							42	4	2081	9							
12	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	1880	1881	0			10
01	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	81620	X	39175	-0-	-42445	-0-	1289	1	34912	3	Y	2618	2624	0			19
							94	4	2880	9							
*03	56513	X	40824	-0-	-15689	-0-	1349	1	36327	3	Y	2762	2761	0			20
							110	4	3038	9							
*04	51360	X	37008	-0-	-14352	-0-	1271	1	32925	3	Y	2447	2445	0			22
							120	4	2692	9							
*05	52049	X	36642	-0-	-15407	-0-	1305	1	32459	3	Y	2510	2513	0			19
							117	4	2761	9							
*06	44610	X	32092	-0-	-12518	-0-	1189	1	28578	3	Y	2034	2036	0			17
							88	4	2237	9							
*07	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	1212	1	28146	3	Y	2044	2045	0			16
							96	4	2248	9							
*08	31372	X	30086	-0-	-1286	-0-	1174	1	26793	3	Y	1877	1876	0			17
							54	4	2065	9							
*09	30360	X	28078	-0-	-2282	-0-	1196	1	24821	3	Y	1817	1817	0			17
							62	4	1999	9							
*10	31372	X	27379	-0-	-3993	-0-	1186	1	24133	3	Y	1830	1830	0			17
							47	4	2013	9							
*11	30360	X	25154	-0-	-5206	-0-	1071	1	21944	3	Y	1913	1910	0			20
							35	4	2104	9							
*12	31372	X	25416	-0-	-5956	-0-	1115	1	22173	3	Y	1900	1900	0			20
							38	4	2090	9							
01	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	46312	X	24444	-0-	-21868	-0-	775	1	21032	3	N	2345	2349	0			13
							57	4	2580	9							
*03	51274	X	25420	-0-	-25854	-0-	806	1	21697	3	N	2590	2589	0			14
							68	4	2849	9							
*04	33990	X	23663	-0-	-10327	-0-	779	1	20195	3	N	2378	2375	0			17
							73	4	2616	9							
*05	31961	X	25164	-0-	-6797	-0-	887	1	22086	3	N	1919	1926	0			10
							80	4	2111	9							
*06	27570	X	23535	-0-	-4035	-0-	859	1	20622	3	N	1809	1808	0			11
							64	4	1990	9							
*07	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	893	1	20738	3	N	1805	1808	0			8
							70	4	1986	9							
*08	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	878	1	20049	3	N	1627	1626	0			9
							41	4	1790	9							
09	21360	X	20997	-0-	-363	-0-	885	1	18349	3	N	1561	1561	0			9
							46	4	1717	9							
10	22072	X	19082	-0-	-2990	-0-	820	1	16669	3	N	1417	1418	0			8
							34	4	1559	9							
*11	21360	X	17808	-0-	-3552	-0-	759	1	15551	3	N	1338	1338	0			8
							26	4	1472	9							
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	1329	1330	0			7
01	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	48384	X	17617	-0-	-30767	-0-	573	1	15503	3	Y	1363	1369	0			10
							42	4	1499	9							
*03	53568	X	18641	-0-	-34927	-0-	607	1	16344	3	Y	1491	1490	0			11
							50	4	1640	9							
*04	27330	X	16720	-0-	-10610	-0-	565	1	14620	3	Y	1349	1347	0			13
							51	4	1484	9							
*05	24924	X	16498	-0-	-8426	-0-	578	1	14374	3	Y	1358	1360	0			11
							52	4	1494	9							
*06	21570	X	14962	-0-	-6608	-0-	544	1	13062	3	Y	1196	1197	0			10
							40	4	1316	9							
*07	16709	X	14552	-0-	-2157	-0-	547	1	12736	3	Y	1114	1115	0			9
							44	4	1225	9							
*08	16709	X	13810	-0-	-2899	-0-	531	1	12130	3	Y	1022	1023	0			8
							25	4	1124	9							
09	16170	X	12023	-0-	-4147	-0-	506	1	10475	3	Y	924	925	0			7
							26	4	1016	9							
10	16647	X	10702	-0-	-5945	-0-	457	1	9297	3	Y	844	845	0			6
							20	4	928	9							
*11	14970	X	11400	-0-	-3570	-0-	482	1	9865	3	Y	942	940	0			8
							17	4	1036	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	936	936	0			8
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	53508	X	14058	-0-	-39450	-0-	452	1	12271	3	Y	1184	1188	0			2
							33	4	1302	9							
*03	59241	X	14641	-0-	-44600	-0-	474	1	12740	3	Y	1262	1261	0			3
							39	4	1388	9							
*04	22260	X	12900	-0-	-9360	-0-	433	1	11198	3	Y	1116	1115	0			4
							41	4	1228	9							
*05	19592	X	11864	-0-	-7728	-0-	413	1	10270	3	Y	1040	1042	0			2
							37	4	1144	9							
*06	17430	X	10262	-0-	-7168	-0-	371	1	8899	3	Y	876	877	0			1
							28	4	964	9							
*07	13082	X	9781	-0-	-3301	-0-	366	1	8503	3	Y	804	805	0			-0-
							28	4	884	9							
*08	13082	X	8787	-0-	-4295	-0-	334	1	7650	3	Y	717	717	0			-0-
							14	4	789	9							
09	12660	X	10483	-0-	-2177	-0-	440	1	9137	3	Y	802	801	0			1
							24	4	882	9							
10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	538	1	10926	3	Y	858	859	0			-0-
							22	4	944	9							
*11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	558	1	11451	3	Y	779	778	0			1
							19	4	857	9							
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	774	774	0			1
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	47992	X	12372	-0-	-35620	-0-	385	1	10406	3	Y	1412	1415	0			8
							28	4	1553	9							
*03	53134	X	12753	-0-	-40381	-0-	398	1	10708	3	Y	1466	1465	0			9
							34	4	1613	9							
*04	17370	X	10824	-0-	-6546	-0-	350	1	9060	3	Y	1255	1255	0			9
							33	4	1381	9							
*05	17918	X	12942	-0-	-4976	-0-	435	1	10816	3	Y	1503	1503	0			9
							38	4	1653	9							
*06	14850	X	11665	-0-	-3185	-0-	405	1	9735	3	Y	1360	1359	0			10
							29	4	1496	9							
*07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	414	1	9622	3	Y	1204	1206	0			8
							32	4	1324	9							
*08	10881	X	10721	-0-	-160	-0-	399	1	9145	3	Y	1052	1052	0			8
							20	4	1157	9							
09	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	481	1	9956	3	Y	1176	1175	0			9
							25	4	1294	9							
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	542	1	11011	3	Y	1307	1306	0			10
							22	4	1438	9							
*11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	530	1	10867	3	Y	1099	1099	0			10
							18	4	1209	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	1092	1091	0			11
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	46452	X	32178	-0-	-14274	-0-	981	1	26557	3	Y	4150	4159	0			25
							75	4	4565	9							
*03	51429	X	33001	-0-	-18428	-0-	1011	1	27220	3	Y	4261	4259	0			27
							83	4	4687	9							
*04	49770	X	26961	-0-	-22809	-0-	860	1	22293	3	Y	3389	3389	0			27
							80	4	3728	9							
*05	41726	X	27079	-0-	-14647	-0-	915	1	22791	3	Y	2993	3002	0			18
							81	4	3292	9							
*06	37410	X	26620	-0-	-10790	-0-	940	1	22572	3	Y	2763	2762	0			19
							69	4	3039	9							
*07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	948	1	22010	3	Y	2721	2724	0			16
							75	4	2993	9							
*08	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	905	1	20703	3	Y	2478	2477	0			17
							41	4	2726	9							
09	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	924	1	19165	3	Y	2356	2357	0			16
							48	4	2592	9							
10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	924	1	18784	3	Y	2346	2346	0			16
							39	4	2581	9							
*11	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	831	1	17029	3	Y	2226	2225	0			17
							28	4	2449	9							
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	2212	2214	0			15
01	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	47012	X	25927	-0-	-21085	-0-	788	1	21375	3	Y	3369	3379	0			23
							58	4	3706	9							
*03	52049	X	26002	-0-	-26047	-0-	795	1	21398	3	Y	3403	3404	0			22
							66	4	3743	9							
*04	50370	X	21960	-0-	-28410	-0-	702	1	18181	3	Y	2738	2738	0			22
							65	4	3012	9							
*05	35247	X	22065	-0-	-13182	-0-	740	1	18438	3	Y	2564	2571	0			15
							67	4	2820	9							
*06	31290	X	20610	-0-	-10680	-0-	726	1	17430	3	Y	2184	2184	0			15
							52	4	2402	9							
*07	20336	X	20070	-0-	-266	-0-	730	1	16955	3	Y	2116	2119	0			12
							57	4	2328	9							
*08	20336	X	19098	-0-	-1238	-0-	711	1	16249	3	Y	1914	1913	0			13
							33	4	2105	9							
09	19680	X	17230	-0-	-2450	-0-	701	1	14558	3	Y	1759	1759	0			13
							36	4	1935	9							
10	20336	X	17334	-0-	-3002	-0-	719	1	14614	3	Y	1793	1794	0			12
							29	4	1972	9							
*11	19680	X	15318	-0-	-4362	-0-	625	1	12814	3	Y	1688	1688	0			12
							22	4	1857	9							
12	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	1677	1679	0			10
01	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41160	X	35823	-0-	-5337	-0-	1067	1	28928	3	Y	5227	5238	0			32
							78	4	5750	9							
*03	45570	X	36964	-0-	-8606	-0-	1103	1	29713	3	Y	5506	5505	0			33
							91	4	6057	9							
*04	44100	X	29838	-0-	-14262	-0-	930	1	24096	3	Y	4297	4297	0			33
							85	4	4727	9							
*05	44919	X	33333	-0-	-11586	-0-	1097	1	27304	3	Y	4394	4402	0			25
							99	4	4833	9							
*06	41040	X	31547	-0-	-9493	-0-	1091	1	26237	3	Y	3762	3762	0			25
							81	4	4138	9							
*07	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	1108	1	25729	3	Y	3664	3669	0			20
							88	4	4030	9							
*08	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	1062	1	24258	3	Y	3528	3526	0			22
							50	4	3881	9							
09	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	1022	1	21241	3	Y	3092	3096	0			18
							52	4	3401	9							
10	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	1086	1	22091	3	Y	3230	3230	0			18
							44	4	3553	9							
*11	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	980	1	20068	3	Y	3106	3104	0			20
							33	4	3417	9							
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	3086	3087	0			19
01	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30660	X	14331	-0-	-16329	-0-	439	1	11916	3	Y	1766	1771	0			11
							33	4	1943	9							
*03	33945	X	15205	-0-	-18740	-0-	469	1	12615	3	Y	1894	1893	0			12
							38	4	2083	9							
*04	32850	X	13596	-0-	-19254	-0-	434	1	11243	3	Y	1707	1706	0			13
							41	4	1878	9							
*05	33945	X	13197	-0-	-20748	-0-	439	1	10910	3	Y	1645	1647	0			11
							38	4	1810	9							
*06	16620	X	12618	-0-	-4002	-0-	431	1	10340	3	Y	1651	1649	0			13
							31	4	1816	9							
*07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	464	1	10771	3	Y	1736	1737	0			12
							38	4	1910	9							
*08	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	445	1	10188	3	Y	1662	1661	0			13
							21	4	1828	9							
09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	390	1	8092	3	Y	1550	1551	0			12
							21	4	1705	9							
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	365	1	7389	3	Y	1539	1539	0			12
							14	4	1693	9							
*11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	308	1	6324	3	Y	1497	1496	0			13
							10	4	1647	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	1488	1488	0			13
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28756	X	12970	-0-	-15786	-0-	400	1	10823	3	Y	1562	1566	0			10
							29	4	1718	9							
*03	31837	X	13546	-0-	-18291	-0-	418	1	11232	3	Y	1693	1693	0			10
							34	4	1862	9							
*04	30810	X	12366	-0-	-18444	-0-	400	1	10385	3	Y	1404	1403	0			11
							37	4	1544	9							
*05	31837	X	11384	-0-	-20453	-0-	380	1	9422	3	Y	1407	1410	0			8
							34	4	1548	9							
*06	15810	X	10241	-0-	-5569	-0-	355	1	8514	3	Y	1222	1222	0			8
							28	4	1344	9							
*07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	351	1	8185	3	Y	1187	1189	0			6
							27	4	1306	9							
*08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	360	1	8205	3	Y	1088	1087	0			7
							17	4	1197	9							
09	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	536	1	11146	3	Y	1161	1159	0			9
							28	4	1277	9							
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	416	1	8460	3	Y	1149	1149	0			9
							17	4	1264	9							
*11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	337	1	6877	3	Y	971	971	0			9
							11	4	1068	9							
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	965	964	0			10
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35644	X	14703	-0-	-20941	-0-	443	1	11951	3	Y	2069	2075	0			8
							33	4	2276	9							
*03	39463	X	16027	-0-	-23436	-0-	487	1	13115	3	Y	2167	2167	0			8
							41	4	2384	9							
*04	38190	X	16562	-0-	-21628	-0-	535	1	13876	3	Y	1910	1907	0			11
							50	4	2101	9							
*05	39463	X	14216	-0-	-25247	-0-	469	1	11653	3	Y	1865	1868	0			8
							42	4	2052	9							
*06	17520	X	12612	-0-	-4908	-0-	428	1	10301	3	Y	1684	1683	0			9
							31	4	1852	9							
*07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	428	1	9947	3	Y	1648	1649	0			8
							35	4	1813	9							
*08	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	413	1	9406	3	Y	1565	1565	0			8
							20	4	1722	9							
09	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	384	1	7966	3	Y	1367	1369	0			6
							20	4	1504	9							
10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	583	1	11869	3	Y	1633	1633	0			6
							24	4	1796	9							
*11	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	527	1	10801	3	Y	1264	1267	0			3
							18	4	1390	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1256	1256	0			3
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	37856	X	16957	-0-	-20899	-0-	503	1	13600	3	Y	2560	2568	0			16
							38	4	2816	9							
*03	41912	X	18064	-0-	-23848	-0-	540	1	14530	3	Y	2682	2682	0			16
							44	4	2950	9							
*04	40560	X	16515	-0-	-24045	-0-	507	1	13151	3	Y	2555	2550	0			21
							46	4	2811	9							
*05	41912	X	16407	-0-	-25505	-0-	523	1	13023	3	Y	2558	2562	0			17
							47	4	2814	9							
*06	21240	X	15103	-0-	-6137	-0-	505	1	12085	3	Y	2249	2249	0			17
							39	4	2474	9							
*07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	501	1	11621	3	Y	2038	2042	0			13
							41	4	2242	9							
*08	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	489	1	11152	3	Y	2032	2028	0			17
							23	4	2235	9							
09	12960	X	12805	-0-	-155	-0-	481	1	10003	3	Y	2087	2088	0			16
							25	4	2296	9							
10	13392	X	12113	-0-	-1279	-0-	466	1	9495	3	Y	1938	1941	0			13
							20	4	2132	9							
*11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	550	1	11255	3	Y	1913	1912	0			14
							19	4	2104	9							
12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	1901	1903	0			12
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31416	X	14842	-0-	-16574	-0-	457	1	12408	3	Y	1765	1772	0			5
							35	4	1942	9							
*03	34782	X	15769	-0-	-19013	-0-	492	1	13211	3	Y	1841	1841	0			5
							41	4	2025	9							
*04	33660	X	13960	-0-	-19700	-0-	459	1	11895	3	Y	1420	1420	0			5
							44	4	1562	9							
*05	34782	X	13847	-0-	-20935	-0-	469	1	11669	3	Y	1515	1518	0			2
							42	4	1667	9							
*06	16980	X	12391	-0-	-4589	-0-	433	1	10408	3	Y	1381	1380	0			3
							31	4	1519	9							
*07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	420	1	9742	3	Y	1322	1324	0			1
							33	4	1454	9							
*08	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	418	1	9545	3	Y	1269	1268	0			2
							20	4	1396	9							
09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	423	1	8770	3	Y	1143	1144	0			1
							24	4	1257	9							
10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	460	1	9347	3	Y	1210	1209	0			2
							20	4	1331	9							
*11	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	475	1	9725	3	Y	1137	1137	0			2
							17	4	1251	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1130	1130	0			2
01	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	622	1	16864	3	Y	3473	3483	0			21
							47	4	3820	9							
*03	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	654	1	17585	3	Y	3547	3547	0			21
							52	4	3902	9							
*04	20940	X	19795	-0-	-1145	-0-	624	1	16171	3	Y	2674	2676	0			19
							59	4	2941	9							
*05	21638	X	19446	-0-	-2192	-0-	627	1	15604	3	Y	2872	2876	0			15
							56	4	3159	9							
*06	20940	X	17697	-0-	-3243	-0-	591	1	14179	3	Y	2621	2621	0			15
							44	4	2883	9							
*07	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	578	1	13450	3	Y	2564	2567	0			12
							45	4	2820	9							
*08	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	542	1	12388	3	Y	2389	2388	0			13
							25	4	2628	9							
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	524	1	10890	3	Y	2191	2194	0			10
							27	4	2410	9							
10	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	510	1	10389	3	Y	2094	2096	0			8
							21	4	2303	9							
*11	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	498	1	10198	3	Y	1916	1916	0			8
							17	4	2108	9							
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	1904	1906	0			6
01	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	79408	X	50101	-0-	-29307	-0-	1648	1	44656	3	Y	3341	3352	0			18
							122	4	3675	9							
*03	87916	X	50588	-0-	-37328	-0-	1676	1	45119	3	Y	3324	3325	0			17
							137	4	3656	9							
*04	85080	X	44553	-0-	-40527	-0-	1533	1	39686	3	Y	2901	2900	0			18
							143	4	3191	9							
*05	87916	X	42661	-0-	-45255	-0-	1519	1	37834	3	Y	2884	2890	0			12
							136	4	3172	9							
*06	60540	X	37908	-0-	-22632	-0-	1399	1	33590	3	Y	2560	2559	0			13
							103	4	2816	9							
*07	46097	X	36146	-0-	-9951	-0-	1376	1	31932	3	Y	2480	2484	0			9
							110	4	2728	9							
*08	46097	X	32767	-0-	-13330	-0-	1264	1	28858	3	Y	2351	2350	0			10
							59	4	2586	9							
09	44550	X	30194	-0-	-14356	-0-	1274	1	26453	3	Y	2183	2184	0			9
							66	4	2401	9							
10	43090	X	29842	-0-	-13248	-0-	1284	1	26107	3	Y	2181	2181	0			9
							52	4	2399	9							
*11	37920	X	26887	-0-	-11033	-0-	1156	1	23679	3	Y	1827	1827	0			9
							42	4	2010	9							
12	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	1816	1818	0			7
01	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	303341	X	39651	-0-	-263690	-0-	1302	1	35266	3	Y	2715	2725	0			18
							96	4	2987	9							
*03	88071	X	38693	-0-	-49378	-0-	1278	1	34409	3	Y	2638	2639	0			17
							104	4	2902	9							
*04	85230	X	32767	-0-	-52463	-0-	1126	1	29138	3	Y	2180	2180	0			17
							105	4	2398	9							
*05	88071	X	30485	-0-	-57586	-0-	1087	1	27068	3	Y	2030	2034	0			13
							97	4	2233	9							
*06	85230	X	26389	-0-	-58841	-0-	972	1	23399	3	Y	1770	1770	0			13
							71	4	1947	9							
*07	35092	X	24449	-0-	-10643	-0-	931	1	21616	3	Y	1663	1665	0			11
							73	4	1829	9							
*08	35092	X	23630	-0-	-11462	-0-	918	1	20962	3	Y	1552	1552	0			11
							43	4	1707	9							
09	32760	X	21430	-0-	-11330	-0-	910	1	18892	3	Y	1437	1437	0			11
							47	4	1581	9							
10	30938	X	20931	-0-	-10007	-0-	906	1	18418	3	Y	1426	1427	0			10
							38	4	1569	9							
*11	26400	X	20170	-0-	-6230	-0-	874	1	17883	3	Y	1256	1256	0			10
							31	4	1382	9							
12	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	1248	1247	0			11
01	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1479	1	33794	3	Y	4529	4528	0			41
							68	4	4982	9							
09	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	1466	1	30448	3	Y	4250	4252	0			39
							76	4	4675	9							
10	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	1473	1	29952	3	Y	4187	4188	0			38
							60	4	4606	9							
11	33424	X	33424	-0-	-0-	-0-	1354	1	27743	3	Y	3892	3890	0			40
							46	4	4281	9							
*12	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	1359	1	27017	3	Y	3796	3796	0			40
							45	4	4176	9							
01	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		47042	-0-	47042	423217	1397	1	37865	3	Y	6979	6996	0			51
							103	4	7677	9							
*03	471614	X	48397	-0-	-423217	-0-	1449	1	39041	3	Y	7080	7079	0			52
							119	4	7788	9							
*04	42687	X	42687	-0-	-0-	-0-	1338	1	34644	3	Y	5984	5981	0			55
							123	4	6582	9							
*05	41031	X	41031	-0-	-0-	-0-	1335	1	33229	3	Y	5769	5781	0			43
							121	4	6346	9							
*06	38790	X	36775	-0-	-2015	-0-	1239	1	29781	3	Y	5149	5148	0			44
							91	4	5664	9							
*07	40083	X	35580	-0-	-4503	-0-	1242	1	28858	3	Y	4894	4899	0			39
							97	4	5383	9							
*08	40083	X	33627	-0-	-6456	-0-	1187	1	27127	3	Y	4781	4777	0			43
							54	4	5259	9							
09	38790	X	30698	-0-	-8092	-0-	1188	1	24650	3	Y	4363	4366	0			40
							61	4	4799	9							
10	40083	X	30168	-0-	-9915	-0-	1191	1	24230	3	Y	4271	4272	0			39
							49	4	4698	9							
*11	36780	X	27435	-0-	-9345	-0-	1082	1	22149	3	Y	3788	3787	0			40
							37	4	4167	9							
*12	35588	X	26744	-0-	-8844	-0-	1080	1	21463	3	Y	3787	3787	0			40
							35	4	4166	9							
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		53869	-0-	53869	455411	1636	1	44304	3	Y	7097	7112	0			52
							122	4	7807	9							
*03	512929	X	57518	-0-	-455411	-0-	1757	1	47263	3	Y	7595	7591	0			56
							143	4	8355	9							
*04	51473	X	51473	-0-	-0-	-0-	1634	1	42364	3	Y	6657	6652	0			61
							152	4	7323	9							
*05	50073	X	50073	-0-	-0-	-0-	1649	1	41079	3	Y	6544	6556	0			49
							147	4	7198	9							
*06	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	1540	1	36999	3	Y	5904	5902	0			51
							114	4	6494	9							
*07	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	1554	1	36100	3	Y	5783	5788	0			46
							122	4	6361	9							
*08	41689	X	41689	-0-	-0-	-0-	1493	1	34094	3	Y	5484	5481	0			49
							70	4	6032	9							
*09	38173	X	38173	-0-	-0-	-0-	1490	1	30928	3	Y	5162	5164	0			47
							77	4	5678	9							
*10	37754	X	37754	-0-	-0-	-0-	1501	1	30516	3	Y	5160	5160	0			47
							61	4	5676	9							
*11	36450	X	34807	-0-	-1643	-0-	1374	1	28148	3	Y	4761	4759	0			49
							48	4	5237	9							
*12	37665	X	34188	-0-	-3477	-0-	1386	1	27552	3	Y	4731	4731	0			49
							46	4	5204	9							
01	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		27524	-0-	27524	234757	893	1	24179	3	Y	2169	2177	0			16
							66	4	2386	9							
*03	263401	X	28644	-0-	-234757	-0-	941	1	25329	3	Y	2089	2090	0			15
							76	4	2298	9							
*04	45300	X	23948	-0-	-21352	-0-	819	1	21215	3	Y	1670	1670	0			15
							77	4	1837	9							
*05	46810	X	16165	-0-	-30645	-0-	567	1	14107	3	Y	1308	1313	0			10
							52	4	1439	9							
*06	45300	X	14671	-0-	-30629	-0-	537	1	12895	3	Y	1090	1091	0			9
							40	4	1199	9							
*07	46810	X	13377	-0-	-33433	-0-	505	1	11692	3	Y	1035	1036	0			8
							41	4	1139	9							
*08	28644	X	12651	-0-	-15993	-0-	483	1	11025	3	Y	1019	1018	0			9
							22	4	1121	9							
09	23940	X	11531	-0-	-12409	-0-	484	1	10055	3	Y	879	880	0			8
							25	4	967	9							
10	16740	X	11744	-0-	-4996	-0-	504	1	10250	3	Y	881	881	0			8
							21	4	969	9							
*11	14670	X	10624	-0-	-4046	-0-	454	1	9271	3	Y	803	803	0			8
							16	4	883	9							
*12	13392	X	9938	-0-	-3454	-0-	433	1	8612	3	Y	798	798	0			8
							15	4	878	9							
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		44010	-0-	44010	352369	1432	1	38801	3	Y	3338	3348	0			24
							105	4	3672	9							
*03	394360	X	41991	-0-	-352369	-0-	1381	1	37159	3	Y	3035	3037	0			22
							112	4	3339	9							
*04	92790	X	35492	-0-	-57298	-0-	1214	1	31424	3	Y	2493	2492	0			23
							112	4	2742	9							
*05	95883	X	32389	-0-	-63494	-0-	1146	1	28536	3	Y	2368	2373	0			18
							102	4	2605	9							
*06	92790	X	27667	-0-	-65123	-0-	1016	1	24397	3	Y	1981	1982	0			17
							75	4	2179	9							
*07	95883	X	25297	-0-	-70586	-0-	958	1	22264	3	Y	1818	1821	0			14
							75	4	2000	9							
*08	41974	X	23506	-0-	-18468	-0-	905	1	20698	3	Y	1693	1692	0			15
							41	4	1862	9							
09	35490	X	20669	-0-	-14821	-0-	871	1	18068	3	Y	1532	1533	0			14
							45	4	1685	9							
10	32829	X	19740	-0-	-13089	-0-	848	1	17251	3	Y	1461	1462	0			13
							34	4	1607	9							
*11	27660	X	17795	-0-	-9865	-0-	759	1	15574	3	Y	1305	1305	0			13
							26	4	1436	9							
*12	25296	X	17243	-0-	-8053	-0-	756	1	15033	3	Y	1298	1297	0			14
							26	4	1428	9							
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		50876	-0-	50876	455960	1520	1	41165	3	Y	7343	7355	0			53
							114	4	8077	9							
*03	508206	X	52246	-0-	-455960	-0-	1572	1	42327	3	Y	7472	7470	0			55
							128	4	8219	9							
*04	46064	X	46064	-0-	-0-	-0-	1447	1	37488	3	Y	6359	6356	0			58
							134	4	6995	9							
*05	44722	X	44722	-0-	-0-	-0-	1458	1	36321	3	Y	6193	6205	0			46
							131	4	6812	9							
*06	40296	X	40296	-0-	-0-	-0-	1364	1	32751	3	Y	5528	5527	0			47
							100	4	6081	9							
*07	41199	X	39156	-0-	-2043	-0-	1369	1	31804	3	Y	5340	5345	0			42
							109	4	5874	9							
*08	41199	X	36791	-0-	-4408	-0-	1310	1	29933	3	Y	4988	4985	0			45
							61	4	5487	9							
09	39870	X	33456	-0-	-6414	-0-	1303	1	27050	3	Y	4578	4581	0			42
							67	4	5036	9							
10	41199	X	33059	-0-	-8140	-0-	1312	1	26687	3	Y	4552	4552	0			42
							53	4	5007	9							
*11	39870	X	30109	-0-	-9761	-0-	1190	1	24395	3	Y	4074	4074	0			42
							43	4	4481	9							
*12	39153	X	29448	-0-	-9705	-0-	1195	1	23760	3	Y	4048	4048	0			42
							40	4	4453	9							
01	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		48012	-0-	48012	297024	1507	1	40842	3	Y	5045	5057	0			37
							113	4	5550	9							
*03	0		48814	-0-	48814	345838	1549	1	41705	3	Y	4938	4939	0			36
							128	4	5432	9							
*04	387370	X	41532	-0-	-345838	-0-	1370	1	35492	3	Y	4129	4127	0			38
							128	4	4542	9							
*05	38650	X	38650	-0-	-0-	-0-	1322	1	32900	3	Y	3917	3926	0			29
							119	4	4309	9							
*06	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	1158	1	27825	3	Y	3228	3230	0			27
							87	4	3551	9							
*07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	1156	1	26875	3	Y	3048	3051	0			24
							92	4	3353	9							
*08	29295	X	29280	-0-	-15	-0-	1096	1	25020	3	Y	2830	2829	0			25
							51	4	3113	9							
09	28350	X	26094	-0-	-2256	-0-	1067	1	22160	3	Y	2556	2558	0			23
							55	4	2812	9							
10	29295	X	25191	-0-	-4104	-0-	1050	1	21356	3	Y	2493	2493	0			23
							43	4	2742	9							
*11	28350	X	22677	-0-	-5673	-0-	938	1	19213	3	Y	2268	2268	0			23
							31	4	2495	9							
*12	29295	X	21975	-0-	-7320	-0-	932	1	18533	3	Y	2254	2253	0			24
							31	4	2479	9							
01	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		48556	-0-	48556	389073	1615	1	43742	3	Y	2801	2810	0			20
							118	4	3081	9							
*03	435956	X	46883	-0-	-389073	-0-	1568	1	42210	3	Y	2706	2706	0			20
							128	4	2977	9							
*04	96330	X	40421	-0-	-55909	-0-	1406	1	36429	3	Y	2232	2231	0			21
							131	4	2455	9							
*05	99541	X	37379	-0-	-62162	-0-	1348	1	33556	3	Y	2140	2145	0			16
							121	4	2354	9							
*06	96330	X	32411	-0-	-63919	-0-	1213	1	29119	3	Y	1810	1810	0			16
							88	4	1991	9							
*07	99541	X	30658	-0-	-68883	-0-	1182	1	27486	3	Y	1724	1726	0			14
							94	4	1896	9							
*08	46872	X	27390	-0-	-19482	-0-	1076	1	24567	3	Y	1543	1543	0			14
							50	4	1697	9							
09	40410	X	24482	-0-	-15928	-0-	1052	1	21835	3	Y	1401	1402	0			13
							54	4	1541	9							
10	37851	X	23862	-0-	-13989	-0-	1044	1	21238	3	Y	1398	1398	0			13
							42	4	1538	9							
*11	32400	X	21499	-0-	-10901	-0-	935	1	19176	3	Y	1234	1234	0			13
							31	4	1357	9							
*12	30659	X	20496	-0-	-10163	-0-	916	1	18200	3	Y	1227	1227	0			13
							30	4	1350	9							
01	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		45003	-0-	45003	365890	1479	1	40066	3	Y	3046	3055	0			22
							107	4	3351	9							
*03	0		44526	-0-	44526	410416	1469	1	39539	3	Y	3089	3088	0			23
							120	4	3398	9							
*04	448822	X	38406	-0-	-410416	-0-	1314	1	34056	3	Y	2649	2648	0			24
							122	4	2914	9							
*05	96007	X	36053	-0-	-59954	-0-	1282	1	31904	3	Y	2502	2507	0			19
							115	4	2752	9							
*06	92910	X	31843	-0-	-61067	-0-	1170	1	28118	3	Y	2244	2244	0			19
							87	4	2468	9							
*07	96007	X	29399	-0-	-66608	-0-	1114	1	25855	3	Y	2128	2130	0			17
							89	4	2341	9							
*08	96007	X	27296	-0-	-68711	-0-	1052	1	24027	3	Y	1972	1971	0			18
							48	4	2169	9							
09	38400	X	24971	-0-	-13429	-0-	1052	1	21827	3	Y	1853	1854	0			17
							54	4	2038	9							
10	36549	X	24349	-0-	-12200	-0-	1044	1	21241	3	Y	1837	1837	0			17
							43	4	2021	9							
*11	31830	X	21979	-0-	-9851	-0-	935	1	19185	3	Y	1662	1662	0			17
							31	4	1828	9							
*12	29388	X	21334	-0-	-8054	-0-	933	1	18552	3	Y	1652	1652	0			17
							32	4	1817	9							
01	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		58108	-0-	58108	464700	1854	1	50210	3	Y	5370	5385	0			39
							137	4	5907	9							
*03	0		58009	-0-	58009	522709	1860	1	50052	3	Y	5404	5403	0			40
							153	4	5944	9							
*04	573151	X	50442	-0-	-522709	-0-	1685	1	43632	3	Y	4518	4516	0			42
							155	4	4970	9							
*05	113987	X	48110	-0-	-65877	-0-	1667	1	41509	3	Y	4349	4358	0			33
							150	4	4784	9							
*06	110310	X	42701	-0-	-67609	-0-	1530	1	36767	3	Y	3901	3901	0			33
							113	4	4291	9							
*07	113987	X	40572	-0-	-73415	-0-	1502	1	34882	3	Y	3699	3703	0			29
							119	4	4069	9							
*08	113987	X	36661	-0-	-77326	-0-	1375	1	31411	3	Y	3464	3462	0			31
							65	4	3810	9							
09	50430	X	33505	-0-	-16925	-0-	1376	1	28567	3	Y	3174	3176	0			29
							71	4	3491	9							
10	48763	X	33089	-0-	-15674	-0-	1386	1	28181	3	Y	3151	3151	0			29
							56	4	3466	9							
*11	42690	X	30420	-0-	-12270	-0-	1266	1	25935	3	Y	2887	2886	0			30
							43	4	3176	9							
*12	40579	X	29674	-0-	-10905	-0-	1268	1	25207	3	Y	2869	2869	0			30
							43	4	3156	9							
01	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		53596	-0-	53596	302182	1708	1	46285	3	Y	4979	4988	0			36
							126	4	5477	9							
*03	0		56219	-0-	56219	358401	1805	1	48611	3	Y	5141	5139	0			38
							148	4	5655	9							
*04	0		49196	-0-	49196	407597	1644	1	42583	3	Y	4377	4375	0			40
							154	4	4815	9							
*05	454354	X	46757	-0-	-407597	-0-	1622	1	40349	3	Y	4220	4228	0			32
							144	4	4642	9							
*06	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	1484	1	35643	3	Y	3905	3903	0			34
							110	4	4296	9							
*07	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	1475	1	34237	3	Y	3778	3782	0			30
							117	4	4156	9							
*08	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	1395	1	31877	3	Y	3632	3629	0			33
							65	4	3995	9							
*09	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	1377	1	28592	3	Y	3433	3434	0			32
							73	4	3776	9							
*10	34565	X	33017	-0-	-1548	-0-	1375	1	27961	3	Y	3295	3297	0			30
							56	4	3625	9							
*11	33450	X	30133	-0-	-3317	-0-	1250	1	25602	3	Y	2944	2944	0			30
							43	4	3238	9							
*12	34565	X	29294	-0-	-5271	-0-	1247	1	24785	3	Y	2927	2926	0			31
							42	4	3220	9							
01	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		24533	-0-	24533	180744	782	1	21163	3	Y	2301	2308	0			17
							57	4	2531	9							
*03	0		24776	-0-	24776	205520	793	1	21359	3	Y	2325	2325	0			17
							66	4	2558	9							
*04	0		25360	-0-	25360	230880	862	1	22311	3	Y	1915	1914	0			18
							80	4	2107	9							
*05	257586	X	26706	-0-	-230880	-0-	963	1	23979	3	Y	1526	1533	0			11
							85	4	1679	9							
*06	61740	X	23468	-0-	-38272	-0-	877	1	21102	3	Y	1292	1292	0			11
							68	4	1421	9							
*07	63798	X	22058	-0-	-41740	-0-	853	1	19804	3	Y	1211	1212	0			10
							69	4	1332	9							
*08	63798	X	21089	-0-	-42709	-0-	829	1	18950	3	Y	1155	1155	0			10
							39	4	1271	9							
09	61740	X	19361	-0-	-42379	-0-	832	1	17282	3	Y	1095	1095	0			10
							42	4	1205	9							
10	26970	X	19357	-0-	-7613	-0-	845	1	17195	3	Y	1166	1165	0			11
							34	4	1283	9							
*11	23460	X	17496	-0-	-5964	-0-	762	1	15588	3	Y	1018	1019	0			10
							26	4	1120	9							
*12	22072	X	17038	-0-	-5034	-0-	761	1	15137	3	Y	1013	1012	0			11
							26	4	1114	9							
01	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		48578	-0-	48578	374037	1576	1	42698	3	Y	3806	3817	0			28
							117	4	4187	9							
*03	0		47990	-0-	47990	422027	1567	1	42139	3	Y	3778	3778	0			28
							128	4	4156	9							
*04	0		41264	-0-	41264	463291	1401	1	36279	3	Y	3140	3139	0			29
							130	4	3454	9							
*05	502105	X	38814	-0-	-463291	-0-	1367	1	34006	3	Y	3017	3023	0			23
							122	4	3319	9							
*06	97590	X	33961	-0-	-63629	-0-	1237	1	29711	3	Y	2656	2656	0			23
							91	4	2922	9							
*07	100843	X	31954	-0-	-68889	-0-	1201	1	27866	3	Y	2537	2540	0			20
							96	4	2791	9							
*08	100843	X	28695	-0-	-72148	-0-	1097	1	25027	3	Y	2291	2290	0			21
							51	4	2520	9							
09	97590	X	26270	-0-	-71320	-0-	1097	1	22765	3	Y	2140	2141	0			20
							54	4	2354	9							
10	39339	X	25438	-0-	-13901	-0-	1081	1	21979	3	Y	2123	2124	0			19
							43	4	2335	9							
*11	33960	X	23057	-0-	-10903	-0-	972	1	19946	3	Y	1915	1914	0			20
							32	4	2107	9							
*12	31961	X	22195	-0-	-9766	-0-	961	1	19110	3	Y	1902	1902	0			20
							32	4	2092	9							
01	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		50415	-0-	50415	369830	1587	1	42978	3	Y	5212	5226	0			38
							117	4	5733	9							
*03	0		50506	-0-	50506	420336	1598	1	43042	3	Y	5214	5214	0			38
							131	4	5735	9							
*04	0		43913	-0-	43913	464249	1448	1	37500	3	Y	4392	4390	0			40
							134	4	4831	9							
*05	505863	X	41614	-0-	-464249	-0-	1424	1	35422	3	Y	4218	4226	0			32
							128	4	4640	9							
*06	88290	X	36836	-0-	-51454	-0-	1304	1	31333	3	Y	3728	3728	0			32
							98	4	4101	9							
*07	91233	X	35357	-0-	-55876	-0-	1291	1	29994	3	Y	3609	3612	0			29
							102	4	3970	9							
*08	91233	X	32852	-0-	-58381	-0-	1221	1	27907	3	Y	3334	3333	0			30
							57	4	3667	9							
09	88290	X	30061	-0-	-58229	-0-	1221	1	25346	3	Y	3118	3119	0			29
							64	4	3430	9							
10	91233	X	29913	-0-	-61320	-0-	1240	1	25200	3	Y	3112	3113	0			28
							50	4	3423	9							
*11	36840	X	27171	-0-	-9669	-0-	1112	1	22812	3	Y	2917	2915	0			30
							38	4	3209	9							
*12	35371	X	26355	-0-	-9016	-0-	1108	1	22022	3	Y	2898	2898	0			30
							37	4	3188	9							
01	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		45702	-0-	45702	353933	1466	1	39717	3	Y	4012	4025	0			29
							106	4	4413	9							
*03	0		44616	-0-	44616	398549	1440	1	38778	3	Y	3890	3890	0			29
							119	4	4279	9							
*04	0		37784	-0-	37784	436333	1268	1	32866	3	Y	3211	3210	0			30
							118	4	3532	9							
*05	0		35115	-0-	35115	471448	1226	1	30497	3	Y	2984	2992	0			22
							110	4	3282	9							
*06	501703	X	30255	-0-	-471448	-0-	1093	1	26253	3	Y	2571	2571	0			22
							81	4	2828	9							
*07	85095	X	29163	-0-	-55932	-0-	1087	1	25257	3	Y	2484	2486	0			20
							87	4	2732	9							
*08	85095	X	26790	-0-	-58305	-0-	1020	1	23301	3	Y	2202	2202	0			20
							47	4	2422	9							
*09	82350	X	24137	-0-	-58213	-0-	1004	1	20850	3	Y	2029	2030	0			19
							51	4	2232	9							
*10	85095	X	23495	-0-	-61600	-0-	992	1	20175	3	Y	2079	2079	0			19
							41	4	2287	9							
*11	30240	X	20932	-0-	-9308	-0-	883	1	18108	3	Y	1736	1737	0			18
							31	4	1910	9							
*12	29171	X	20257	-0-	-8914	-0-	878	1	17452	3	Y	1725	1725	0			18
							29	4	1898	9							
01	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

*02	0	45603	-0-	45603	299000	1462	1	39605	3	Y	4027	4041	0		29
						106	4	4430	9						
*03	0	45044	-0-	45044	344044	1453	1	39099	3	Y	3975	3975	0		29
						119	4	4373	9						
*04	0	38994	-0-	38994	383038	1309	1	33924	3	Y	3308	3307	0		30
						122	4	3639	9						
*05	0	36044	-0-	36044	419082	1258	1	31317	3	Y	3051	3058	0		23
						113	4	3356	9						
*06	450366 X	31284	-0-	-419082	-0-	1130	1	27181	3	Y	2626	2626	0		23
						84	4	2889	9						
*07	77128 X	29685	-0-	-47443	-0-	1106	1	25701	3	Y	2536	2539	0		20
						88	4	2790	9						
*08	77128 X	27338	-0-	-49790	-0-	1033	1	23607	3	Y	2409	2407	0		22
						48	4	2650	9						
09	74640 X	24600	-0-	-50040	-0-	1017	1	21103	3	Y	2207	2209	0		20
						52	4	2428	9						
10	77128 X	25034	-0-	-52094	-0-	1056	1	21481	3	Y	2231	2231	0		20
						43	4	2454	9						
*11	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	975	1	19951	3	Y	1851	1852	0		19
						32	4	2036	9						
*12	29698 X	22261	-0-	-7437	-0-	968	1	19238	3	Y	1839	1839	0		19
						32	4	2023	9						
01	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT				19

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

*02	0	27065	-0-	27065	157922	748	1	20257	3	Y	5458	5471	0		40
						56	4	6004	9						
*03	0	27209	-0-	27209	185131	752	1	20258	3	Y	5580	5579	0		41
						61	4	6138	9						
*04	0	24424	-0-	24424	209555	712	1	18451	3	Y	4723	4721	0		43
						66	4	5195	9						
*05	0	22975	-0-	22975	232530	686	1	17097	3	Y	4663	4671	0		35
						63	4	5129	9						
*06	253003 X	20473	-0-	-232530	-0-	634	1	15249	3	Y	4130	4130	0		35
						47	4	4543	9						
*07	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	664	1	15454	3	Y	3924	3928	0		31
						52	4	4316	9						
*08	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	597	1	13638	3	Y	3581	3580	0		32
						27	4	3939	9						
09	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	589	1	12226	3	Y	3344	3345	0		31
						30	4	3678	9						
10	15934 X	15700	-0-	-234	-0-	565	1	11492	3	Y	3290	3291	0		30
						24	4	3619	9						
*11	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	508	1	10417	3	Y	2928	2928	0		30
						17	4	3221	9						
*12	15934 X	13838	-0-	-2096	-0-	509	1	10112	3	Y	2909	2909	0		30
						17	4	3200	9						
01	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

*02	0	30456	-0-	30456	175102	855	1	23174	3	Y	5785	5799	0	42
						63	4	6364	9					
*03	0	31098	-0-	31098	206200	879	1	23683	3	Y	5877	5876	0	43
						71	4	6465	9					
*04	0	27246	-0-	27246	233446	810	1	20974	3	Y	4897	4895	0	45
						75	4	5387	9					
*05	0	25360	-0-	25360	258806	773	1	19248	3	Y	4791	4800	0	36
						69	4	5270	9					
*06	281688 X	22882	-0-	-258806	-0-	726	1	17425	3	Y	4254	4254	0	36
						52	4	4679	9					
*07	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	710	1	16486	3	Y	3964	3969	0	31
						55	4	4360	9					
*08	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	664	1	15157	3	Y	3693	3691	0	33
						30	4	4062	9					
09	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	643	1	13349	3	Y	3440	3441	0	32
						33	4	3784	9					
10	18042 X	16740	-0-	-1302	-0-	610	1	12422	3	Y	3347	3348	0	31
						26	4	3682	9					
*11	17460 X	14361	-0-	-3099	-0-	512	1	10477	3	Y	3050	3050	0	31
						17	4	3355	9					
*12	18042 X	15301	-0-	-2741	-0-	572	1	11374	3	Y	3032	3031	0	32
						20	4	3335	9					
01	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT			32

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		34417	-0-	34417	194629	945	1	25616	3	Y	7079	7098	0			52
							69	4	7787	9							
*03	0		35053	-0-	35053	229682	970	1	26117	3	Y	7169	7168	0			53
							80	4	7886	9							
*04	0		30268	-0-	30268	259950	879	1	22760	3	Y	5953	5951	0			55
							81	4	6548	9							
*05	0		25578	-0-	25578	285528	739	1	18371	3	Y	5820	5831	0			44
							66	4	6402	9							
*06	307861	X	22333	-0-	-285528	-0-	666	1	15984	3	Y	5122	5122	0			44
							49	4	5634	9							
*07	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	688	1	15980	3	Y	4554	4562	0			36
							54	4	5009	9							
*08	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	589	1	13471	3	Y	4013	4013	0			36
							26	4	4414	9							
09	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	656	1	13606	3	Y	3929	3929	0			36
							35	4	4322	9							
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	637	1	12953	3	Y	3869	3870	0			35
							26	4	4256	9							
*11	15900	X	15783	-0-	-117	-0-	563	1	11551	3	Y	3318	3319	0			34
							19	4	3650	9							
*12	16430	X	15863	-0-	-567	-0-	585	1	11632	3	Y	3297	3297	0			34
							19	4	3627	9							
01	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		31354	-0-	31354	178674	864	1	23428	3	Y	6363	6380	0			46
							63	4	6999	9							
*03	0		31415	-0-	31415	210089	871	1	23442	3	Y	6393	6392	0			47
							70	4	7032	9							
*04	0		27909	-0-	27909	237998	809	1	20938	3	Y	5534	5530	0			51
							75	4	6087	9							
*05	0		26508	-0-	26508	264506	793	1	19734	3	Y	5374	5385	0			40
							70	4	5911	9							
*06	0		23809	-0-	23809	288315	736	1	17687	3	Y	4845	4843	0			42
							56	4	5330	9							
*07	311398	X	23083	-0-	-288315	-0-	739	1	17150	3	Y	4668	4673	0			37
							59	4	5135	9							
*08	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	702	1	16033	3	Y	4285	4283	0			39
							33	4	4714	9							
09	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	739	1	15326	3	Y	4122	4123	0			38
							38	4	4534	9							
10	18259	X	18205	-0-	-54	-0-	657	1	13349	3	Y	3792	3795	0			35
							28	4	4171	9							
*11	17670	X	15121	-0-	-2549	-0-	537	1	11021	3	Y	3223	3225	0			33
							18	4	3545	9							
*12	18259	X	16690	-0-	-1569	-0-	630	1	12516	3	Y	3203	3203	0			33
							21	4	3523	9							
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

*02	0	39703	-0-	39703	140215	1215	1	32920	3	Y	4982	4997	0			36
						88	4	5480	9							
*03	0	38914	-0-	38914	179129	1204	1	32403	3	Y	4736	4737	0			35
						97	4	5210	9							
*04	0	32840	-0-	32840	211969	1062	1	27508	3	Y	3792	3792	0			35
						99	4	4171	9							
*05	0	30410	-0-	30410	242379	1022	1	25444	3	Y	3503	3512	0			26
						91	4	3853	9							
*06	0	26136	-0-	26136	268515	910	1	21886	3	Y	2974	2974	0			26
						69	4	3271	9							
*07	292839 X	24324	-0-	-268515	-0-	877	1	20362	3	Y	2741	2745	0			22
						70	4	3015	9							
*08	33294 X	22121	-0-	-11173	-0-	811	1	18540	3	Y	2484	2484	0			22
						38	4	2732	9							
09	32220 X	19602	-0-	-12618	-0-	785	1	16295	3	Y	2256	2257	0			21
						40	4	2482	9							
10	33294 X	18776	-0-	-14518	-0-	765	1	15576	3	Y	2185	2186	0			20
						31	4	2404	9							
*11	32220 X	16768	-0-	-15452	-0-	681	1	13952	3	Y	1919	1919	0			20
						24	4	2111	9							
*12	33294 X	16033	-0-	-17261	-0-	666	1	13247	3	Y	1906	1906	0			20
						23	4	2097	9							
01	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		58445	-0-	58445	206612	1856	1	50281	3	Y	5610	5626	0			40
							137	4	6171	9							
*03	0		59023	-0-	59023	265635	1891	1	50901	3	Y	5524	5525	0			39
							155	4	6076	9							
*04	0		51509	-0-	51509	317144	1723	1	44627	3	Y	4545	4544	0			40
							159	4	5000	9							
*05	0		49403	-0-	49403	366547	1720	1	42782	3	Y	4316	4325	0			31
							153	4	4748	9							
*06	0		43658	-0-	43658	410205	1575	1	37825	3	Y	3765	3764	0			32
							116	4	4142	9							
*07	0		42125	-0-	42125	452330	1571	1	36489	3	Y	3583	3587	0			28
							124	4	3941	9							
*08	0		39433	-0-	39433	491763	1497	1	34199	3	Y	3334	3333	0			29
							70	4	3667	9							
*09	527605	X	35842	-0-	-491763	-0-	1487	1	30864	3	Y	3104	3106	0			27
							77	4	3414	9							
10	53816	X	35264	-0-	-18552	-0-	1490	1	30315	3	Y	3088	3087	0			28
							62	4	3397	9							
*11	52080	X	32326	-0-	-19754	-0-	1358	1	27826	3	Y	2813	2812	0			29
							48	4	3094	9							
*12	53816	X	31752	-0-	-22064	-0-	1371	1	27259	3	Y	2796	2796	0			29
							46	4	3076	9							
01	53816	X	NO RPT	-0-	-53816	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		36472	-0-	36472	114634	1123	1	30430	3	Y	4395	4402	0			32
							84	4	4835	9							
*03	0		38869	-0-	38869	153503	1203	1	32396	3	Y	4703	4700	0			35
							97	4	5173	9							
*04	0		35701	-0-	35701	189204	1154	1	29904	3	Y	4123	4119	0			39
							108	4	4535	9							
*05	0		35422	-0-	35422	224626	1191	1	29621	3	Y	4094	4102	0			31
							107	4	4503	9							
*06	0		32784	-0-	32784	257410	1142	1	27440	3	Y	3742	3741	0			32
							86	4	4116	9							
*07	0		32858	-0-	32858	290268	1184	1	27502	3	Y	3707	3710	0			29
							94	4	4078	9							
*08	0		31732	-0-	31732	322000	1166	1	26600	3	Y	3556	3553	0			32
							54	4	3912	9							
*09	351704	X	29704	-0-	-322000	-0-	1194	1	24793	3	Y	3323	3324	0			31
							62	4	3655	9							
10	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	1223	1	24849	3	Y	3521	3520	0			32
							50	4	3873	9							
*11	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	1136	1	23266	3	Y	3350	3347	0			35
							42	4	3685	9							
*12	28026	X	28026	-0-	-0-	-0-	1165	1	23160	3	Y	3329	3329	0			35
							39	4	3662	9							
01	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		52136	-0-	52136	107490	1549	1	41945	3	Y	7752	7756	0			56
							115	4	8527	9							
*03	0		55060	-0-	55060	162550	1661	1	44695	3	Y	7788	7787	0			57
							137	4	8567	9							
*04	0		47245	-0-	47245	209795	1504	1	38953	3	Y	6044	6045	0			56
							140	4	6648	9							
*05	0		45400	-0-	45400	255195	1516	1	37740	3	Y	5462	5477	0			41
							136	4	6008	9							
*06	0		39408	-0-	39408	294603	1373	1	32971	3	Y	4512	4514	0			39
							101	4	4963	9							
*07	0		36387	-0-	36387	330990	1314	1	30529	3	Y	4036	4043	0			32
							104	4	4440	9							
*08	0		32890	-0-	32890	363880	1213	1	27715	3	Y	3550	3550	0			32
							57	4	3905	9							
*09	392587	X	28707	-0-	-363880	-0-	1159	1	24090	3	Y	3089	3093	0			28
							60	4	3398	9							
*10	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	1084	1	22024	3	Y	2916	2917	0			27
							44	4	3208	9							
*11	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	977	1	20015	3	Y	2387	2389	0			25
							32	4	2626	9							
*12	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	941	1	18703	3	Y	2371	2371	0			25
							31	4	2608	9							
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		48531	-0-	48531	99058	1431	1	38778	3	Y	7470	7471	0			54
							105	4	8217	9							
*03	0		52203	-0-	52203	151261	1562	1	42025	3	Y	7716	7713	0			57
							128	4	8488	9							
*04	0		47237	-0-	47237	198498	1494	1	38708	3	Y	6269	6268	0			58
							139	4	6896	9							
*05	0		45805	-0-	45805	244303	1519	1	37773	3	Y	5797	5812	0			43
							136	4	6377	9							
*06	0		40042	-0-	40042	284345	1382	1	33201	3	Y	4871	4872	0			42
							101	4	5358	9							
*07	0		37567	-0-	37567	321912	1344	1	31221	3	Y	4451	4458	0			35
							106	4	4896	9							
*08	0		34057	-0-	34057	355969	1241	1	28358	3	Y	4000	3999	0			36
							58	4	4400	9							
*09	386645	X	30676	-0-	-355969	-0-	1225	1	25414	3	Y	3612	3615	0			33
							64	4	3973	9							
*10	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	1176	1	23909	3	Y	3466	3467	0			32
							47	4	3813	9							
*11	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	1089	1	22344	3	Y	3002	3003	0			31
							36	4	3302	9							
*12	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	1079	1	21440	3	Y	2983	2983	0			31
							35	4	3281	9							
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		36926	-0-	36926	87705	1115	1	30206	3	Y	5019	5026	0	3	8	37
							84	4	5521	9							
*03	0		36186	-0-	36186	123891	1110	1	29888	3	Y	4634	4637	0			34
							91	4	5097	9							
*04	0		28165	-0-	28165	152056	901	1	23340	3	Y	3491	3493	0			32
							84	4	3840	9							
*05	0		24706	-0-	24706	176762	814	1	20265	3	Y	3232	3240	0			24
							72	4	3555	9							
*06	0		21188	-0-	21188	197950	721	1	17351	3	Y	2785	2785	0			24
							52	4	3064	9							
*07	0		19263	-0-	19263	217213	684	1	15885	3	Y	2400	2405	0			19
							54	4	2640	9							
*08	0		17447	-0-	17447	234660	620	1	14160	3	Y	2399	2396	0			22
							28	4	2639	9							
*09	0		16971	-0-	16971	251631	671	1	13921	3	Y	2130	2132	0			20
							36	4	2343	9							
*10	269159	X	17528	-0-	-251631	-0-	710	1	14449	3	Y	2127	2128	0			19
							29	4	2340	9							
*11	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	641	1	13146	3	Y	1814	1814	0			19
							22	4	1995	9							
*12	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	623	1	12380	3	Y	1802	1802	0			19
							21	4	1982	9							
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		71638	-0-	71638	152288	2183	1	59150	3	Y	9221	9235	0			67
							162	4	10143	9							
*03	0		73711	-0-	73711	225999	2273	1	61224	3	Y	9115	9112	0	3	8	67
							187	4	10027	9							
*04	0		66027	-0-	66027	292026	2141	1	55444	3	Y	7494	7492	0			69
							199	4	8243	9							
*05	0		62722	-0-	62722	354748	2128	1	52975	3	Y	6753	6771	0			51
							191	4	7428	9							
*06	0		54739	-0-	54739	409487	1934	1	46458	3	Y	5641	5641	0	3	8	48
							142	4	6205	9							
*07	0		51888	-0-	51888	461375	1903	1	44189	3	Y	5132	5139	0			41
							151	4	5645	9							
*08	0		48198	-0-	48198	509573	1807	1	41271	3	Y	4578	4578	0			41
							84	4	5036	9							
*09	0		44108	-0-	44108	553681	1814	1	37641	3	Y	4144	4147	0			38
							95	4	4558	9							
*10	596441	X	42760	-0-	-553681	-0-	1799	1	36563	3	Y	3932	3934	0			36
							73	4	4325	9							
*11	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	1630	1	33405	3	Y	3288	3285	0	5	8	34
							56	4	3617	9							
*12	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	1620	1	32193	3	Y	3262	3262	0			34
							54	4	3588	9							
01	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		73837	-0-	73837	148710	2267	1	61392	3	Y	9102	9107	0			66
							166	4	10012	9							
*03	0		79970	-0-	79970	228680	2497	1	67217	3	Y	9136	9135	0			67
							206	4	10050	9							
*04	0		72026	-0-	72026	300706	2355	1	61007	3	Y	7677	7673	0			71
							219	4	8445	9							
*05	0		68431	-0-	68431	369137	2341	1	58297	3	Y	6894	6913	0			52
							210	4	7583	9							
*06	0		59948	-0-	59948	429085	2134	1	51301	3	Y	5777	5779	0			50
							158	4	6355	9							
*07	0		56993	-0-	56993	486078	2109	1	48949	3	Y	5244	5252	0			42
							167	4	5768	9							
*08	0		52498	-0-	52498	538576	1982	1	45263	3	Y	4693	4685	0	8	8	42
							91	4	5162	9							
*09	0		47453	-0-	47453	586029	1965	1	40772	3	Y	4193	4196	0			39
							104	4	4612	9							
*10	631042	X	45013	-0-	-586029	-0-	1905	1	38739	3	Y	3901	3904	0			36
							78	4	4291	9							
*11	40897	X	40897	-0-	-0-	-0-	1728	1	35439	3	Y	3336	3338	0			34
							60	4	3670	9							
*12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	1729	1	34378	3	Y	3316	3315	0			35
							58	4	3648	9							
01	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		41100	-0-	41100	146896	1257	1	34050	3	Y	5182	5198	0			38
							93	4	5700	9							
*03	0		40402	-0-	40402	187298	1251	1	33636	3	Y	4920	4922	0			36
							103	4	5412	9							
*04	0		34192	-0-	34192	221490	1108	1	28689	3	Y	3901	3901	0			36
							104	4	4291	9							
*05	0		31678	-0-	31678	253168	1068	1	26577	3	Y	3580	3589	0			27
							95	4	3938	9							
*06	0		27372	-0-	27372	280540	954	1	22909	2	Y	3125	3125	0			27
							71	4	3438	9							
*07	0		25480	-0-	25480	306020	921	1	21366	3	Y	2837	2842	0			22
							72	4	3121	9							
*08	0		23077	-0-	23077	329097	848	1	19348	3	Y	2583	2582	0			23
							40	4	2841	9							
*09	349257	X	20160	-0-	-329097	-0-	813	1	16853	3	Y	2229	2232	0			20
							42	4	2452	9							
*10	34968	X	19396	-0-	-15572	-0-	797	1	16178	3	Y	2170	2170	0			20
							34	4	2387	9							
*11	33840	X	17589	-0-	-16251	-0-	717	1	14707	3	Y	1945	1945	0			20
							25	4	2140	9							
*12	34968	X	16779	-0-	-18189	-0-	701	1	13929	3	Y	1933	1933	0			20
							23	4	2126	9							
01	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		37455	-0-	37455	81111	1123	1	30364	3	Y	5349	5353	0			39
							84	4	5884	9							
*03	0		38846	-0-	38846	119957	1185	1	31917	3	Y	5134	5135	0			38
							97	4	5647	9							
*04	0		33892	-0-	33892	153849	1087	1	28162	3	Y	4129	4129	0			38
							101	4	4542	9							
*05	0		32460	-0-	32460	186309	1087	1	27046	3	Y	3845	3854	0			29
							97	4	4230	9							
*06	0		28886	-0-	28886	215195	1005	1	24178	3	Y	3299	3300	0			28
							74	4	3629	9							
*07	0		27379	-0-	27379	242574	998	1	23181	3	Y	2837	2843	0			22
							79	4	3121	9							
*08	0		26299	-0-	26299	268873	965	1	22036	3	Y	2957	2952	0			27
							45	4	3253	9							
*09	0		23258	-0-	23258	292131	928	1	19292	3	Y	2718	2720	0			25
							48	4	2990	9							
*10	0		21825	-0-	21825	313956	884	1	18001	3	Y	2641	2642	0			24
							35	4	2905	9							
*11	334605	X	20649	-0-	-313956	-0-	838	1	17163	3	Y	2382	2381	0			25
							28	4	2620	9							
*12	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	845	1	16805	3	Y	2367	2367	0			25
							28	4	2604	9							
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	564	X	NO RPT	-0-	-564	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	25100	X	NO RPT	-0-	-25100	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1409	2	201	9	N	183	338	1			82
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2319	2	186	9	N	169	82	1			169
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1029	2	178	9	N	162	186	1			145
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1031	2	213	9	N	194	184	1			155
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	965	2	212	9	N	193	189	1			159
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	990	2	195	9	N	177	194	1			142

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	252	-0-	-616	-0-	24	1	182	3	Y	25	25	0			3
							18	4	28	9							
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	22	1	189	3	Y	27	27	0			3
							3	4	30	9							
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	4	1	59	3	Y	11	12	0			2
							3	4	12	9							
11	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	6	1	104	3	Y	21	20	0			2
							3	4	23	9							
01 DLQ G-10			82	-0-	82	82	3	1	61	3	Y	14	14	0			2
							3	4	15	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	196	1	1885	3	Y	211	211	0			4
							23	4	232	9							
09	2220	X	1099	-0-	-1121	-0-	87	1	815	3	Y	176	178	0			2
							3	4	194	9							
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	105	105	0			2
							53	4	116	9							
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	329	1	2176	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	356	1	2346	3	Y	49	50	0			1
							38	4	54	9							
01 DLQ G-10			3095	-0-	3095	3095	133	1	2665	3	Y	255	253	0			3
							16	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	854	1	8225	3	Y	393	390	0			8
							102	4	432	9							
09	11550	X	9297	-0-	-2253	-0-	858	1	8042	3	Y	333	337	0			4
							31	4	366	9							
10	11935	X	6846	-0-	-5089	-0-	566	1	5906	3	Y	226	226	1			4
							125	4	249	9							
11	11550	X	5392	-0-	-6158	-0-	685	1	4533	3	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							
12	9827	X	4146	-0-	-5681	-0-	535	1	3528	3	Y	23	25	0			1
							58	4	25	9							
01	DLQ G-10		4889	-0-	4889	4889	222	1	4438	3	Y	184	182	0			3
							27	4	202	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	9916	-0-	6816	27359	916	1	8818	3	Y	66	66	0			1
							109	4	73	9							
09	36206	X	8847	-0-	-27359	-0-	840	1	7873	3	Y	94	94	0			1
							31	4	103	9							
10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	687	1	7174	3	Y	162	160	0			3
							151	4	178	9							
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	754	1	4990	3	Y	206	205	0			4
							7	4	227	9							
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	662	1	4363	3	Y	286	285	0			5
							72	4	315	9							
01	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	256	1	5121	3	Y	218	220	0			3
							31	4	240	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	11763	-0-	8663	32863	1094	1	10537	3	Y	1	1	0			-0-
							131	4	1	9							
09	42958	X	10095	-0-	-32863	-0-	969	1	9090	3	Y	1	1	0			-0-
							35	4	1	9							
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	821	1	8574	3	Y	3	3	0			-0-
							181	4	3	9							
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1094	1	7237	3	Y	140	138	0			2
							10	4	154	9							
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	913	1	6017	3	Y	185	184	0			3
							99	4	204	9							
01	DLQ G-10		7418	-0-	7418	7418	339	1	6789	3	Y	226	226	0			3
							41	4	249	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1198	1	11534	3	N	2541	2524	0			50
							143	4	2795	9							
09	15810	X	14839	-0-	-971	-0-	1160	1	10876	3	N	2510	2529	0			31
							42	4	2761	9							
10	16337	X	14505	-0-	-1832	-0-	990	1	10334	3	N	2694	2675	0			50
							218	4	2963	9							
11	15810	X	13954	-0-	-1856	-0-	1512	1	9998	3	N	2209	2217	0			42
							14	4	2430	9							
12	16306	X	12934	-0-	-3372	-0-	1365	1	9001	3	N	2200	2197	1			45
							148	4	2420	9							
01	15655	X	12036	-0-	-3619	-0-	454	1	9075	3	N	2230	2242	0			33
							54	4	2453	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21514	X	20828	-0-	-686	-0-	1608	1	15479	3	N	3226	3203	0			64
							192	4	3549	9							
09	21060	X	19886	-0-	-1174	-0-	1573	1	14754	3	N	3183	3208	0			39
							58	4	3501	9							
10	21762	X	19854	-0-	-1908	-0-	1374	1	14346	3	N	3483	3458	0			64
							303	4	3831	9							
11	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	1925	1	12734	3	N	2966	2974	0			56
							18	4	3263	9							
12	21421	X	17437	-0-	-3984	-0-	1810	1	11934	3	N	3179	3171	0			64
							196	4	3497	9							
01	20832	X	16928	-0-	-3904	-0-	632	1	12645	3	N	3250	3266	0			48
							76	4	3575	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	Y	4					4
							4	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					4
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					4
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					4

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	175	3	Y	-0-					8
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					8
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					8
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	200	3	18	9	Y	16					24
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					24
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					24

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

08	310	N	248	-0-	-62	-0-	100	1	148	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	121	1	158	3	N	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	325	1	478	3	N	-0-					-0-
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	270	1	355	3	N	-0-					-0-
10	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	780 N	200	-0-	-580	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	651 N	113	-0-	-538	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	162	1	238	3	N	-0-					-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	139	1	183	3	N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	55	-0-	-441	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	274	1	405	3	N	-0-					-0-
09	540 N	370	-0-	-170	-0-	160	1	210	3	N	-0-					-0-
10	558 N	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	196	1	290	3	N	-0-					-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	137	1	181	3	N	-0-					-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	446	1	657	3	N	-0-					-0-
09	990 N	774	-0-	-216	-0-	334	1	440	3	N	-0-					-0-
10	682 N	280	-0-	-402	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	365	1	538	3	N	-0-	6	1			4
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	372	1	490	3	N	2					6
							2	9									
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	870	N	202	-0-	-668	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	899	N	116	-0-	-783	-0-	113	3	3	9	N	3					6
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	146	1	215	3	N	-0-	6	1			3
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	187	1	245	3	N	3					6
							3	9									
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	465	N	116	-0-	-349	-0-	113	3	3	9	N	3					6
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	50	1	65	3	N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	575	1	847	3	N	13	19	1			-0-
							14	9									
09	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	440	1	579	3	N	5					5
							6	9									
10	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			N	-0-	5	1			-0-
11	1380	N	528	-0-	-852	-0-	526	3	2	9	N	2					2
12	1054	N	299	-0-	-755	-0-	297	3	2	9	N	2					4
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3	5	1			2

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	297	1	438	3	N	-0-					105
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	328	3	N	-0-					105
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					105
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	3			N	-0-					105
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					105
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	3	N	-0-					90
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	N	-0-					90
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					90
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					90
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					90
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	83	1	123	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	100	1	132	3	N	2					2
							2	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	434	3	Y	-0-					186
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	281	1	370	3	Y	4	156	1			34
							4	9									
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	525	3	76	9	Y	69					103
11	720	N	542	-0-	-178	-0-	453	3	89	9	Y	81					184
12	682	N	278	-0-	-404	-0-	256	3	22	9	Y	20	146	1			58
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	554	3	117	9	Y	106					164

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	84	3	N	-0-					114
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	N	-0-					114
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					114
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	30	1			84
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

08	341 N	298	-0-	-43	-0-	120	1	175	3	N	3	19	1			-0-
						3	9									
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	33	1	44	3	N	-0-					-0-
10	310 N	75	-0-	-235	-0-	42	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	300 N	44	-0-	-256	-0-	36	3	8	9	N	7					7
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	20	3	3	9	N	3					10
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10	9	N	9	15	1			4

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100223		199047	-0-	98824	445266	198722	2	325	9	N	295	346	1			122
09	96990		178058	-0-	81068	526334	177766	2	292	9	N	265	343	1			44
10	100223		200020	-0-	99797	626131	199705	2	315	9	N	286	176	1			154
11	948407		209633	-0-	-738774	-0-	209336	2	297	9	N	270	350	1			74
12	310909		205566	-0-	-105343	-0-	205270	2	296	9	N	269	167	1			176
*01	357553		228888	-0-	-128665	-0-	228616	2	272	9	N	247	330	1			93

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	N	-0-					85
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	314	3	N	1					86
						1	9									
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	74	1	393	3	N	-0-					86
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	108	1	572	3	N	8					94
						9	9									
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	89	1	424	3	N	3					97
						3	9									
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-					97

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-					-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	N	-0-					-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	N	-0-					-0-
*12	12 X	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					84
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	1					85
							1	9									
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	32	1	173	3	N	-0-					85
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	N	-0-					85
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-					85
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	N	-0-					85

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

08	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	N	-0-					-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-				3
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				3
10	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			N	-0-				3
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-				3
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	249	1	60	3	N	-0-				3
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-				3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2676	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	3	Y	58	50	1			12
							64	9									
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
*01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	Y	-0-	5	1			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	154	1	201	3	N	-0-	62	1			39
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	126	3	N	15					54
							17	9									
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	N	1	44	1			11
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	181	3	24	9	N	22					33
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	103	3	26	9	N	24					57
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	222	3	34	9	N	31	50	1			38

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	58	1	690	3	Y	-0-					2
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	3	Y	-0-					2
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	-0-					2
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	3	Y	-0-					2
12	1271	N	755	-0-	-516	-0-	53	1	702	3	Y	-0-					2
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

08	682	N	524	-0-	-158	-0-	41	1	483	3	Y	-0-					10
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	82	1	791	3	Y	-0-					10
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	3	Y	-0-					10
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	Y	-0-					10
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					10
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

08	29202	X	25550	-0-	-3652	-0-	1111	1	24371	3	N	62					212
							68	9									
09	28200	X	24102	-0-	-4098	-0-	924	1	23148	3	N	27	162	1			77
							30	9									
10	28365	X	14246	-0-	-14119	-0-	569	1	13538	3	N	126					203
							139	9									
11	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	1010	1	21387	3	N	356	379	1			180
							392	9									
*12	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1334	1	28968	3	N	426	316	1			290
							469	9									
*01	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	1407	1	31987	3	N	436	578	1			148
							480	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					25
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					25
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	2					27
							2	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					27
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	3	N	-0-					27
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					27

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

08	68789	X	54565	-0-	-14224	-0-	2309	1	50657	3	Y	1454	1388	1			271
							1599	9									
09	63510	X	51713	-0-	-11797	-0-	1934	1	48466	3	Y	1194	1172	1			293
							1313	9									
10	63457	X	54203	-0-	-9254	-0-	2117	1	50367	3	Y	1563	1325	1			531
							1719	9									
11	59040	X	50721	-0-	-8319	-0-	2228	1	47172	3	Y	1201	1386	1			346
							1321	9									
12	57939	X	50827	-0-	-7112	-0-	2182	1	47367	3	Y	1162	1167	1			341
							1278	9									
01	54560	X	48921	-0-	-5639	-0-	2008	1	45655	3	Y	1144	1132	1			353
							1258	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	607	-0-	-1253	-0-	607	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
*12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	582	-0-	-1061	-0-	582	2			N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-			-0-
11	540 N	234	-0-	-306	-0-	16	1	218	3	N	-0-			-0-
12	558 N	164	-0-	-394	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	65	-0-	65	205	65	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	139	-0-	139	344	139	2			N	-0-					-0-
*12	392 S	48	-0-	-344	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	104	2	11	9	N	10					77
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					80
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					80
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					80
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1					31
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					31
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					31
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					31
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		914	-0-	914	918	914	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		691	-0-	691	1609	691	1			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1609					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	1			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	1			N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1		N	-0-			-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1		N	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	1		N	-0-			-0-
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

08	14B2 EXT	2542	-0-	2542	123822	2542	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1746	-0-	1746	125568	1746	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	125577	9	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	88	-0-	88	125665	88	1		N	-0-			-0-
12	14B DENY	65	-0-	65	125730	65	1		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125730				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	1		N	-0-			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	1		N	-0-			-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	1		N	-0-			-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	1		N	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1		N	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	1		N	-0-			-0-
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

08	6746 R	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2		N	-0-			-0-
09	6981 R	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
10	6696 #	5234	-0-	-1462	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
11	6090 #	6038	-0-	-52	-0-	6038	2		N	-0-			-0-
*12	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	542	-0-	-898	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	524	-0-	-933	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					43
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					43
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	33	2	24	9	N	22					65
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	22	1			43
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

08	496 N	279	-0-	-217	-0-	74	1	205	2	N	-0-					-0-
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	80	1	204	2	N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	53	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-					-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	N	-0-					-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	-0-					-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	516	2	N	-0-					-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	N	-0-					-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	217	1	557	2	N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	N	-0-					-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	196	1	625	2	N	-0-					-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	548	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	7	1	2155	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

08	868	X	299	-0-	-569	-0-	80	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	566	1	3712	2	Y	-0-					-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	306	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	373	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	360	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	242	-0-	-626	-0-	51	1	191	2	Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	100	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	2	Y	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1750	1	4854	2	Y	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	770	1	5057	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6946	-0-	-525	-0-	1950	1	4996	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6336	-0-	-894	-0-	1269	1	5067	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	5590	-0-	-1881	-0-	1335	1	4255	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6578	-0-	-25	-0-	1370	1	5208	2	Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899 N	79	-0-	-820	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

08	496 N	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

08	620 N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

08	434 N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	518	-0-	-1497	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	255	-0-	-1171	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

08	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					14
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					14
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					14
12	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					14
01	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	Y	-0-			189
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	Y	-0-			189
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	Y	-0-			189
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	Y	-0-			189
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

08	341 S	228	-0-	-113	-0-	228	2	N	-0-			-0-
09	300 S	221	-0-	-79	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10	279 S	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	210 S	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-			-0-
12	217 S	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
01	279 S	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

08	1364 N	405	-0-	-959	-0-	405	2	N	-0-			44
09	690 N	225	-0-	-465	-0-	225	2	N	-0-			44
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			44
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-			44
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			44
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			44

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1395 N	608	-0-	-787	-0-	608	2	N	-0-			-0-
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

08	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1891	N	742	-0-	-1149	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					67
09	3870 X	3856	-0-	-14	-0-	3856	2			N	-0-					67
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					67
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					67
12	4464 X	4394	-0-	-70	-0-	4394	2			N	-0-					67
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

08	8990 X	8818	-0-	-172	-0-	301	1	8515	2	N	2					54
						2	9									
09	8700 X	8406	-0-	-294	-0-	343	1	8059	2	N	4					58
						4	9									
10	8990 X	8686	-0-	-304	-0-	281	1	8401	2	N	4	21	1			41
						4	9									
11	8520 X	8189	-0-	-331	-0-	143	1	8042	2	N	4					45
						4	9									
12	8804 X	8675	-0-	-129	-0-	220	1	8442	2	N	12					57
						13	9									
01	8804 X	8495	-0-	-309	-0-	138	1	8346	2	N	10	23	1			44
						11	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	N	-0-					8
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	2	N	-0-					8
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	52	1	921	2	N	-0-	2	1			6
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	23	1	1084	2	N	-0-					6
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	2					8
							2	9									
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	846	2	1	9	N	1	2	1			7

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

08	41447	X	41260	-0-	-187	-0-	1162	1	40086	2	N	11					251
							12	9									
09	40080	X	39655	-0-	-425	-0-	1498	1	38138	2	N	17					268
							19	9									
10	41416	X	41244	-0-	-172	-0-	1291	1	39934	2	N	17	102	1			183
							19	9									
11	39930	X	38966	-0-	-964	-0-	881	1	38066	2	N	17					200
							19	9									
12	41261	X	39766	-0-	-1495	-0-	924	1	38780	2	N	56					256
							62	9									
01	41261	X	39812	-0-	-1449	-0-	588	1	39174	2	N	45	110	1			191
							50	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

08	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	144	1	4794	2	N	1					25
							1	9									
09	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	182	1	4502	2	N	2					27
							2	9									
10	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	142	1	4815	2	N	2	12	1			17
							2	9									
11	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	119	1	4404	2	N	2					19
							2	9									
12	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	98	1	4565	2	N	7					26
							8	9									
01	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	70	1	4767	2	N	5	13	1			18
							6	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	11098	X	10208	-0-	-890	-0-	277	1	9928	2	N	3				62
							3	9								
09	10740	X	10032	-0-	-708	-0-	429	1	9599	2	N	4				66
							4	9								
10	11098	X	10036	-0-	-1062	-0-	222	1	9810	2	N	4	25	1		45
							4	9								
11	10080	X	9241	-0-	-839	-0-	253	1	8984	2	N	4				49
							4	9								
12	10354	X	9944	-0-	-410	-0-	215	1	9714	2	N	14				63
							15	9								
01	10354	X	8683	-0-	-1671	-0-	173	1	8499	2	N	10	24	1		49
							11	9								

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	N	1				16
							1	9								
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	78	1	1842	2	N	1				17
							1	9								
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	55	1	1922	2	N	1	5	1		13
							1	9								
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	43	1	1833	2	N	1				14
							1	9								
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	2	N	3				17
							3	9								
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	2	6	1		13
							2	9								

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1722	2	N	-0-				7
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	N	1				8
							1	9								
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	2	N	1	5	1		4
							1	9								
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	46	1	1848	2	N	1				5
							1	9								
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1860	2	N	3				8
							3	9								
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	N	2	5	1		5
							2	9								

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8530	-0-	-26	-0-	288	1	8240	2	N	2	182	1			30
							2	9									
09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	2	N	5					35
							6	9									
10	8556	X	6317	-0-	-2239	-0-	276	1	6035	2	N	5					40
							6	9									
11	8280	X	6104	-0-	-2176	-0-	341	1	5763	2	N	-0-					40
*12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	324	1	8215	2	N	20					60
							22	9									
*01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	306	1	10874	2	N	45					105
							50	9									

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

08	DLQ	G-10	764	-0-	764	1300	764	2				Y	-0-				42
09	1881	N	581	-0-	-1300	-0-	581	2				Y	-0-				42
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				Y	-0-				42
11	750	N	454	-0-	-296	-0-	454	2				Y	-0-				42
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2				Y	-0-				42
01	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2				Y	-0-				42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2				N	-0-				-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2				N	-0-				-0-
10	7688	X	6953	-0-	-735	-0-	6953	2				N	-0-				-0-
11	7440	X	3618	-0-	-3822	-0-	3618	2				N	-0-				-0-
12	7688	X	917	-0-	-6771	-0-	917	2				N	-0-				-0-
01	6944	X	322	-0-	-6622	-0-	322	2				N	-0-				-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

08	310 N	41	-0-	-269	-0-	15	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

08	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	200	1	1519	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	195	1	1322	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	281	1	1417	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	278	1	1441	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	246	1	1303	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1736 X	1484	-0-	-252	-0-	189	1	1293	3	Y	2					3
						2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	138	1	1063	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	177	1	1212	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	202	1	1079	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	158	1	1089	3	Y	2					2
						2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

08	1054 N	858	-0-	-196	-0-	91	1	766	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	960 N	618	-0-	-342	-0-	73	1	544	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	1085 N	690	-0-	-395	-0-	107	1	581	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	840 N	635	-0-	-205	-0-	97	1	536	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	114	1	655	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	755	3	N	2					2
						2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	202	1	1591	3	N	-0-					83
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	3	N	-0-					83
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	313	1	1601	3	N	-0-					83
11	3000	N	4483	-0-	1483	1483	717	1	3766	3	N	-0-					83
12	3100	N	4999	-0-	1899	3382	783	1	4216	3	N	-0-					83
*01	3100	N	4636	-0-	1536	4918	583	1	4053	3	N	-0-					83

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	168	1	946	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	157	1	819	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	184	1	744	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	567	-0-	-513	-0-	109	1	458	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	168	1	699	3	N	-0-					-0-
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	3	19	9	N	17					242
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	N	11					253
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	7					260
							8	9									
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	3	9	9	N	8					268
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					268
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	17					285
							19	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	314	1	1751	3	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	437	1	1749	3	N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	264	1	1101	3	N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	313	1	1295	3	N	-0-					-0-
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	250	1	1344	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	121	1	982	3	N	-0-					40
09	1080	N	796	-0-	-284	-0-	96	1	700	3	N	-0-					40
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	169	1	859	3	N	-0-					40
11	1080	N	751	-0-	-329	-0-	121	1	630	3	N	-0-					40
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	167	1	892	3	N	-0-					40
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	913	3	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	596	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	169	1	731	3	N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	185	1	795	3	N	-0-					-0-
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	572	1	4247	3	N	-0-					157
09	5670	X	4042	-0-	-1628	-0-	530	1	3512	3	N	-0-					157
10	6138	X	3439	-0-	-2699	-0-	603	1	2836	3	N	-0-					157
11	5940	X	4502	-0-	-1438	-0-	768	1	3734	3	N	-0-					157
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1578	1	7764	3	N	-0-					157
*01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1071	1	6827	3	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					7
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	18	1	125	3	N	-0-					7
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	23	1	117	3	N	-0-					7
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	20	1	106	3	N	-0-					7
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					7
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	167	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	195	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	205	1	1023	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	217	1	1101	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	161	1	1055	3	N	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	180	1	1069	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	148	1	808	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	159	1	669	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	219	1	958	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	174	1	986	3	N	2					3
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	247	1	1453	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	178	1	964	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	276	1	1151	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	264	1	1146	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	293	1	1270	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1043	3	N	2					3
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	279	1	1949	3	N	5	4	1			3
							6	9									
09	2580	X	1281	-0-	-1299	-0-	174	1	1101	3	N	5	5	1			3
							6	9									
10	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	321	1	1523	3	N	6	7	1			2
							7	9									
11	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	350	1	1713	3	N	7	7	1			2
							8	9									
12	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	363	1	1804	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	282	1	1810	3	N	5					7
							6	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	3	N	-0-					35
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	119	1	805	3	N	-0-					35
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	194	1	974	3	N	-0-					35
11	1230	N	929	-0-	-301	-0-	151	1	778	3	N	-0-					35
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	206	1	1086	3	N	-0-					35
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	165	1	997	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	960	N	532	-0-	-428	-0-	81	1	448	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1209	N	589	-0-	-620	-0-	111	1	475	3	N	3	4	1			1
							3	9									
11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	175	1	775	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	202	1	892	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	819	3	N	3					4
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	225	1	1296	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1092	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	246	1	1008	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	293	1	1253	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	369	1	1566	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	246	1	1356	3	N	2					3
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	225	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	3	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	292	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	273	1	1179	3	N	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	206	1	1156	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	367	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	1884	1	361	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	500	1	2018	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	407	1	1714	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	423	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2134	-0-	-377	-0-	331	1	1803	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	649	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	234	1	1158	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	82	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	383	-0-	-392	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	381	1	2153	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	449	1	1816	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	385	1	1622	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	441	1	1844	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	345	1	1882	3	N	2					3
							2	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	162	1	1010	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	118	1	673	3	Y	12	5	8			12
							13	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	599	3	Y	59	43	1			28
							65	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	30					58
							33	9									
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	67	1	304	3	Y	14	44	1			28
							15	9									
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	43	1	252	3	Y	10	2	8			36
							11	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	260	1	1618	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	240	1	1366	3	Y	2					6
							2	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	231	1	1045	3	Y	9					15
							10	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	179	1	970	3	Y	4					13
							4	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	437	1	2665	3	Y	13	28	1			11
							14	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	555	1	3091	3	Y	14					25
							15	9									
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	801	1	3432	3	Y	30	33	1			22
							33	9									
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	714	1	3179	3	Y	13					35
							14	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	845	1	3760	3	Y	14	30	1			19
							15	9									
01	4278	X	2842	-0-	-1436	-0-	416	1	2404	3	Y	20					39
							22	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

08	4557	X	3782	-0-	-775	-0-	526	1	3238	3	Y	16	33	1			13
							18	9									
09	4410	X	3347	-0-	-1063	-0-	500	1	2811	3	Y	33					46
							36	9									
10	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	726	1	3132	3	Y	39	51	1			34
							43	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	885	1	3964	3	Y	10					44
							11	9									
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	952	1	4271	3	Y	36	49	1			31
							40	9									
*01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	767	1	4470	3	Y	61					92
							67	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	465	1	2626	3	N	24	77	1			29
							26	9									
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	277	1	1445	3	N	6	1	8			34
							7	9									
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1251	3	N	1	21	1			14
							1	9									
11	900	X	562	-0-	-338	-0-	108	1	453	3	N	1					15
							1	9									
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	335	1	1398	3	N	4	12	1			7
							4	9									
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	449	1	2441	3	N	1					8
							1	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4170	3	51	9	Y	46	49	1			44
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4168	3	54	9	Y	49					93
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4238	3	53	9	Y	48	95	1			46
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	4033	3	37	9	Y	34					80
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4258	3	51	9	Y	46	50	1			76
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	4070	3	59	9	Y	54	51	1			79

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

08	7905	X	7716	-0-	-189	-0-	7622	3	94	9	Y	85	84	1			77
09	9090	X	6711	-0-	-2379	-0-	6626	3	85	9	Y	77					154
10	9393	X	8499	-0-	-894	-0-	8396	3	103	9	Y	94	167	1			81
11	9090	X	6908	-0-	-2182	-0-	6844	3	64	9	Y	58					139
12	7719	X	7190	-0-	-529	-0-	7107	3	83	9	Y	75	85	1			129
01	8494	X	6750	-0-	-1744	-0-	6651	3	99	9	Y	90	86	1			133

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

08	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4524	3	55	9	Y	50	57	1			53
09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4349	3	55	9	Y	50					103
10	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4601	3	56	9	Y	51	104	1			50
11	5250	X	4501	-0-	-749	-0-	4459	3	42	9	Y	38					88
12	5425	X	4845	-0-	-580	-0-	4789	3	56	9	Y	51	55	1			84
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3987	3	58	9	Y	53	54	1			83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	3	N	224	183	1			592
							246	9									
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	3	N	1041	1041	1			592
							1	4	1145	9							
*10	3100	N	4801	-0-	1701	1701	123	1	4058	3	N	564	564	1			592
							620	9									
*11	3000	N	1961	-0-	-1039	662	44	1	1917	3	N	-0-					592
*12	2834	N	2172	-0-	-662	-0-	37	1	1600	3	N	486	560	1			518
							535	9									
*01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	N	538	758	1			298
							592	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	9	3	2806	9	Y	2551	2399	1			835
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	12	3	998	9	Y	907	907	1			835
*10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	5	3	402	9	Y	365	365	1			835
*11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	17	3	419	9	Y	381	381	1			835
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	757	757	1			835
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	754	1			527

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	4648	-0-	1548	1548	492	1	4080	3	N	68	187	1			215
							1	4	75	9							
09	3000	N	2635	-0-	-365	1183	232	1	2203	3	N	181	181	1			215
							1	4	199	9							
*10	3100	N	3717	-0-	617	1800	115	1	3396	3	N	187	187	1			215
							206	9									
*11	3399	X	1599	-0-	-1800	-0-	30	1	1361	3	N	189	189	1			215
							208	9									
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	N	371	373	1			213
							408	9									
*01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	N	307	185	1			335
							338	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	9276	-0-	6176	6176	228	1	8375	3	N	612	366	1			602
							673	9									
09	3000	N	2916	-0-	-84	6092	235	1	2280	3	N	364	364	1			602
							1	4	400	9							
*10	3100	N	1883	-0-	-1217	4875	61	1	1822	3	N	-0-					602
*11	6255	X	1380	-0-	-4875	-0-	17	1	732	3	N	574	574	1			602
							631	9									
12	1922	X	621	-0-	-1301	-0-	9	1	410	3	N	184	186	1			600
							202	9									
*01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	185	1	7541	3	N	157	189	1			568
							173	9									

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	5641	-0-	2541	2541	284	1	4929	3	N	385	558	1			210
							4	4	424	9							
09	3000	N	2252	-0-	-748	1793	77	1	1795	3	N	345	345	1			210
							380	9									
*10	3100	N	2383	-0-	-717	1076	55	1	2328	3	N	-0-					210
*11	2272	X	1196	-0-	-1076	-0-	13	1	554	3	N	570	570	1			210
							2	4	627	9							
12	1240	X	210	-0-	-1030	-0-	5	1	203	3	N	-0-					210
							2	4									
*01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	113	1	4677	3	N	48					258
							53	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	3			N	-0-	174	3			327
09	1830	X	673	-0-	-1157	-0-	20	3	653	9	N	594	594	1			327
*10	682	X	233	-0-	-449	-0-	33	3	200	9	N	182	182	1			327
*11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					327
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					327
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2329	3	67	9	N	61					388

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15128	X	12878	-0-	-2250	-0-	748	1	12091	3	N	5					125
							33	4	6	9							
09	14850	X	7545	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					125
							55	4									
*10	15345	X	12431	-0-	-2914	-0-	241	1	12087	3	N	-0-					125
							103	4									
*11	12600	X	10356	-0-	-2244	-0-	224	1	9767	3	N	188	188	1			125
							158	4	207	9							
*12	12865	X	10815	-0-	-2050	-0-	237	1	10252	3	N	189	191	1			123
							118	4	208	9							
01	12865	X	10140	-0-	-2725	-0-	237	1	9726	3	N	50					173
							122	4	55	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	190	1			162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			162
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	189	1			152

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

*08	3100	N	7953	-0-	4853	30564	364	1	5763	3	N	1660	1692	1			527
							1826	9									
*09	34846	X	4282	-0-	-30564	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			527
							1362	9									
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	3	N	1124	1124	1			527
							1236	9									
*11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	7	1	311	3	N	1132	1132	1			527
							1245	9									
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	67	1	2900	3	N	562	562	1			527
							618	9									
*01	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	28	1	1160	3	N	452	757	1			222
							497	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	276	7			128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			128
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	7	3			122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					135

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	3	N	-0-	34	3			145
09	4410	X	2115	-0-	-2295	-0-	128	1	1987	3	N	-0-					145
*10	4805	X	2903	-0-	-1902	-0-	53	1	2687	3	N	148	148	1			145
							163	9									
*11	4650	X	2252	-0-	-2398	-0-	50	1	2202	3	N	-0-					145
*12	4805	X	3714	-0-	-1091	-0-	84	1	3630	3	N	-0-	10	3			135
01	4464	X	3642	-0-	-822	-0-	86	1	3506	3	N	45					180
							50	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	51					360
							56	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					360
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					360
*11	270	N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	3	N	-0-					360
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	388	1	6281	3	N	983	730	1			283
							1	4	1081	9							
09	7860	X	3211	-0-	-4649	-0-	193	1	3017	3	N	-0-					283
							1	4									
*10	8122	X	1659	-0-	-6463	-0-	33	1	1626	3	N	-0-					283
*11	7350	X	2839	-0-	-4511	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					283
*12	7471	X	4050	-0-	-3421	-0-	92	1	3957	3	N	-0-					283
							1	4									
01	7471	X	5268	-0-	-2203	-0-	121	1	4975	3	N	156	191	1			248
							172	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-	206	3			435
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	176	176	1			435
							194	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	24	1	842	3	N	-0-					435
*11	840	N	782	-0-	-58	-0-	17	1	765	3	N	-0-					435
*12	775	N	618	-0-	-157	-0-	17	1	601	3	N	-0-	5	3			430
*01	3100	N	9466	-0-	6366	6366	223	1	9224	3	N	17					447
							19	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4340	X	2607	-0-	-1733	-0-	2434	3	94	4	N	72	353	1			452
							79	9									
09	4980	X	2273	-0-	-2707	-0-	1	1	1575	3	N	542	542	1			452
							101	4	596	9							
*10	5146	X	1352	-0-	-3794	-0-	25	1	1271	3	N	-0-					452
							56	4									
*11	3960	X	1912	-0-	-2048	-0-	34	1	1598	3	N	185	185	1			452
							76	4	204	9							
*12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	5604	3	N	-0-	4	3			448
							120	4									
*01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	168	1	6829	3	N	315	358	1			405
							146	4	347	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	N	-0-	752	3			233
09	3000	N	4605	-0-	1605	1605	127	1	4269	3	N	190	190	1			233
							209	9									
*10	2093	N	488	-0-	-1605	-0-	11	1	269	3	N	189	189	1			233
							208	9									
*11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	186	186	1			233
12	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	6	1	247	3	N	953	953	1			233
							1048	9									
*01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	150	1	2428	3	N	366	381	1			218
							403	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-	105	3			267
09	6030 X	2954	-0-	-3076	-0-	167	1	2582	3	N	186	186	1			267
						205	9									
*10	6820 X	3274	-0-	-3546	-0-	59	1	3215	3	N	-0-					267
*11	6600 X	2837	-0-	-3763	-0-	2837	3			N	-0-					267
*12	6820 X	4550	-0-	-2270	-0-	4549	3	1	9	N	1					268
01	5177 X	2393	-0-	-2784	-0-	2389	3	4	9	N	4					272

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

*08	3503 X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-	374	3			170
09	3390 X	1223	-0-	-2167	-0-	64	1	958	3	N	183	183	1			170
						201	9									
*10	3472 X	1842	-0-	-1630	-0-	36	1	1806	3	N	-0-					170
*11	2880 X	585	-0-	-2295	-0-	585	3			N	-0-					170
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3065	3	207	9	N	188	188	1			170
01	2976 X	41	-0-	-2935	-0-	39	3	2	9	N	2					172

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

*08	3100 N	4301	-0-	1201	1711	547	1	2960	3	N	721	562	1			670
						1	4	793	9							
09	3000 N	1759	-0-	-1241	470	191	1	965	3	N	547	547	1			670
						1	4	602	9							
*10	3792 X	3322	-0-	-470	-0-	101	1	2862	3	N	326	326	1			670
						359	9									
*11	2790 X	1572	-0-	-1218	-0-	20	1	844	3	N	644	644	1			670
						708	9									
12	2883 X	1001	-0-	-1882	-0-	23	1	978	3	N	-0-	7	3			663
*01	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	103	1	4184	3	N	596	766	1			493
						656	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

*08	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	165	1	2621	3	N	407	568	1			305
						448	9									
09	4350 X	1456	-0-	-2894	-0-	79	1	1168	3	N	190	190	1			305
						209	9									
*10	4247 X	2267	-0-	-1980	-0-	36	1	1839	3	N	356	356	1			305
						392	9									
*11	3750 X	299	-0-	-3451	-0-	7	1	292	3	N	-0-					305
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	109	1	4686	3	N	167	190	1			282
						184	9									
01	3410 X	1317	-0-	-2093	-0-	27	1	1074	3	N	196					478
						216	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

*08	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	9743	3	325	9	N	295	546	1			-0-
09	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5106	3	776	9	N	705	705	1			-0-
*10	3875 X	2503	-0-	-1372	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*11	6540 X	183	-0-	-6357	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	382	-0-	-6376	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	6758 X	3001	-0-	-3757	-0-	1120	3	1881	9	N	1710	1710	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	6405	-0-	3305	3305	6405	3			N	-0-	191	1	145	3	159
*09	10257	X	6952	-0-	-3305	-0-	6768	3	184	9	N	167	167	1			159
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3464	3	102	9	N	93	93	1			159
*11	2340	X	266	-0-	-2074	-0-	266	3			N	-0-					159
12	2418	X	661	-0-	-1757	-0-	661	3			N	-0-					159
01	2418	X	1657	-0-	-761	-0-	1522	3	135	9	N	123	143	1			139

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	4899	-0-	1799	1799	696	1	3617	3	N	532	371	1			304
							1	4	585	9							
09	3000	N	2891	-0-	-109	1690	442	1	2249	3	N	181	181	1			304
							1	4	199	9							
*10	3100	N	5096	-0-	1996	3686	193	1	4702	3	N	182	182	1			304
							1	4	200	9							
*11	3686	X	-0-	-0-	-3686	-0-					N	-0-					304
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16802	X	8	-0-	-16794	-0-	8	3			Y	-0-	433	3			207
09	13410	X	9139	-0-	-4271	-0-	224	1	8914	3	Y	-0-					207
							1	4									
*10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	187	1	9236	3	Y	187	95	1			299
							1	4	206	9							
*11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	187	1	8155	3	Y	212	278	1			233
							1	4	233	9							
*12	9455	X	8470	-0-	-985	-0-	188	1	8130	3	Y	137	310	1			60
							1	4	151	9							
01	9610	X	7949	-0-	-1661	-0-	170	1	6983	3	Y	724	495	1			289
							796	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-	418	7			200
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					200
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			109
*11	82672	X	82672	-0-	-0-	-0-	1834	1	80644	3	Y	167	101	1			175
							10	4	184	9							
*12	85149	X	85149	-0-	-0-	-0-	1910	1	82363	3	Y	795	623	1			347
							1	4	875	9							
*01	70316	X	70316	-0-	-0-	-0-	1647	1	67807	3	Y	783	817	1			313
							1	4	861	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	7563	3	904	9	N	822	1143	1			-0-
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7040	3	484	9	N	440	440	1			-0-
*10	4216	X	3502	-0-	-714	-0-	3400	3	102	9	N	93	93	1			-0-
*11	4470	X	360	-0-	-4110	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	700	-0-	-3919	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2234	-0-	-2385	-0-	1769	3	465	9	N	423	423	1			-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	191	1			158
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	199	1	8093	3	Y	919	725	1			352
							1	4	1011	9							
*10	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	235	1	9512	3	Y	627	481	1			498
							1	4	690	9							
*11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	113	1	4944	3	Y	409	414	1			493
							1	4	450	9							
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	137	1	5909	3	Y	514	488	1			519
							1	4	565	9							
*01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	163	1	6667	3	Y	115	501	1			133
							127	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

*08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6491	3	431	9	Y	392	702	1			178
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7107	3	75	4	Y	205	218	1			165
							226	9									
*10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2683	3	63	4	Y	447	250	1			362
							492	9									
*11	4620	X	1487	-0-	-3133	-0-	1127	3	40	4	Y	291	459	1			194
							320	9									
12	4774	X	1187	-0-	-3587	-0-	564	3	19	4	Y	549	450	1			293
							604	9									
01	4774	X	1695	-0-	-3079	-0-	898	3	56	4	Y	674	599	1			368
							741	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

*08	3100	N	4068	-0-	968	968	4068	3			N	-0-	190	1	478	3	349
09	3000	N	6389	-0-	3389	4357	6188	3	201	9	N	183	183	1			349
*10	3100	N	3718	-0-	618	4975	3718	3			N	-0-					349
*11	5135	X	160	-0-	-4975	-0-	160	3			N	-0-					349
12	2480	X	142	-0-	-2338	-0-	142	3			N	-0-					349
01	2480	X	468	-0-	-2012	-0-	148	3	320	9	N	291	378	1			262

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					123

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					181
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					181
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					181
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	112	1	2174	3	Y	133	171	1			90
							146	9									
09	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	59	1	2079	3	Y	130	78	1			142
							143	9									
*10	2201	X	1696	-0-	-505	-0-	38	1	1451	3	Y	188	123	1			207
							207	9									
*11	2340	X	716	-0-	-1624	-0-	13	1	572	3	Y	119	180	1			146
							131	9									
12	2449	X	852	-0-	-1597	-0-	19	1	833	3	Y	-0-	2	3			144
01	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	45	1	1823	3	Y	468	464	1			148
							515	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

*08	3100	N	6335	-0-	3235	3235	408	1	5691	3	N	209	884	1			66
							6	4	230	9							
09	3000	N	7417	-0-	4417	7652	277	1	6946	3	N	175	163	1			78
							1	4	193	9							
*10	3100	N	2409	-0-	-691	6961	67	1	2158	3	N	167	152	1			93
							184	9									
*11	7837	X	876	-0-	-6961	-0-	17	1	750	3	N	99	148	1			44
							109	9									
12	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	18	1	793	3	N	548	457	1			135
							603	9									
01	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	27	1	1122	3	N	498	525	1			108
							548	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

*08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	8827	3	59	4	Y	923	580	1			859
							1015	9									
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6075	3	79	4	Y	528	528	1			859
							581	9									
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4034	3	121	4	Y	383	941	1			301
							421	9									
*11	6600	X	5019	-0-	-1581	-0-	2890	3	18	4	Y	1919	1531	1			689
							2111	9									
12	6820	X	2515	-0-	-4305	-0-	2323	3	9	4	Y	166	797	1			58
							183	9									
01	6820	X	2591	-0-	-4229	-0-	2081	3	23	4	Y	443	326	1			175
							487	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-	1620	3			335
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					335
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	185	185	1			335
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	3	413	9	N	375	375	1			335
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	86	3	384	9	N	349	188	1			496

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	-0-	22	1	8	3	18
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	499	3	1444	9	N	1313	1040	1			291
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	510	3	2	4	N	819	884	1			226
							901	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	361	3	1	4	N	138	258	1			106
							152	9									
12	2015	N	902	-0-	-1113	-0-	225	3	102	4	N	523	429	1			200
							575	9									
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1322	3	534	9	N	485	528	1			157

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1798	X	557	-0-	-1241	-0-	505	3	52	4	N	-0-	349	1	125	3	275
09	2070	X	577	-0-	-1493	-0-	566	3	11	9	N	10	283	1			2
*10	2139	X	884	-0-	-1255	-0-	615	3	3	4	N	242	177	1			67
							266	9									
*11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	425	3	1	4	N	241	122	1			186
							265	9									
12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	304	3	100	4	N	238	333	1			91
							262	9									
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2893	3	215	9	N	195	223	1			63

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	549	1	7860	3	N	786	591	1			249
							5	4	865	9							
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	508	1			209
							1	4	515	9							
*10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	103	1	3326	3	N	238	314	1			133
							262	9									
*11	4980	X	1479	-0-	-3501	-0-	27	1	1196	3	N	233	262	1			104
							256	9									
12	5146	X	1747	-0-	-3399	-0-	30	1	1276	3	N	401	406	1			99
							441	9									
01	5146	X	1534	-0-	-3612	-0-	28	1	1143	3	N	330	357	1			72
							363	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	663	1	9982	3	Y	1371	517	1			1262
							1	4	1508	9							
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	318	1	8545	3	Y	5	505	1			762
							20	4	6	9							
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	190	1	5860	3	Y	331	350	1			743
							20	4	364	9							
*11	5790	X	4223	-0-	-1567	-0-	83	1	3585	3	Y	502	422	1			823
							3	4	552	9							
*12	5983	X	3888	-0-	-2095	-0-	79	1	3425	3	Y	340	468	1			695
							10	4	374	9							
01	5983	X	1006	-0-	-4977	-0-	24	1	968	3	Y	7	512	1			190
							6	4	8	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21576	X	4946	-0-	-16630	-0-	269	1	4453	3	N	204					290
							224	9									
09	20880	X	9037	-0-	-11843	-0-	605	1	8430	3	N	-0-					290
							2	4									
*10	19437	X	16375	-0-	-3062	-0-	319	1	15859	3	N	178	178	1			290
							1	4	196	9							
*11	17460	X	12253	-0-	-5207	-0-	275	1	11977	3	N	-0-					290
							1	4									
*12	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	405	1	17502	3	N	177	177	1			290
							2	4	195	9							
01	16368	X	13916	-0-	-2452	-0-	334	1	13554	3	N	25					315
							28	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

*08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5204	3	132	9	N	120	187	1			293
09	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2227	3	410	9	N	373	373	1			293
*10	4867	X	2062	-0-	-2805	-0-	1953	3	109	9	N	99	99	1			293
*11	5280	X	1517	-0-	-3763	-0-	1517	3			N	-0-					293
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6097	3	209	9	N	190	190	1			293
01	5425	X	1582	-0-	-3843	-0-	1528	3	54	9	N	49	191	1			151

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

*08	3100	N	7520	-0-	4420	4420	7289	3	231	9	N	210	747	1			117
09	3000	N	9498	-0-	6498	10918	8697	3	801	9	N	728	728	1			117
*10	3100	N	5297	-0-	2197	13115	5101	3	196	9	N	178	178	1			117
*11	15005	X	1890	-0-	-13115	-0-	1683	3	207	9	N	188	188	1			117
12	2201	X	808	-0-	-1393	-0-	808	3			N	-0-					117
01	2201	X	1255	-0-	-946	-0-	1086	3	3	4	N	151					268
							166	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	139	1	2656	3	Y	189	203	1			128
							208	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2379	3	Y	58	111	1			75
							64	9									
*10	2232	X	1397	-0-	-835	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-	65	1			10
*11	2970	X	417	-0-	-2553	-0-	7	1	332	3	Y	71	9	1			72
							78	9									
12	3038	X	566	-0-	-2472	-0-	13	1	553	3	Y	-0-	1	3			71
01	3038	X	1409	-0-	-1629	-0-	32	1	1320	3	Y	52	107	1			16
							57	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

*08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	814	1	12176	3	Y	271	176	1			417
							1	4	298	9							
09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	582	776	1			223
							1	4	640	9							
*10	1426	X	184	-0-	-1242	-0-	2	1	75	3	Y	97	243	1			77
							107	9									
*11	1380	X	888	-0-	-492	-0-	18	1	794	3	Y	69	64	1			82
							76	9									
12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	38	1	1634	3	Y	58	81	1			59
							64	9									
*01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	96	1	3960	3	Y	280	57	1			282
							308	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	341	1	4922	3	N	326	225	1			103
							11	4	359	9							
09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	257	1	6745	3	N	294	266	1			131
							1	4	323	9							
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	115	1	3739	3	N	344	283	1			192
							378	9									
*11	4290	X	2299	-0-	-1991	-0-	36	1	1600	3	N	603	525	1			270
							663	9									
12	4433	X	2242	-0-	-2191	-0-	32	1	1390	3	N	745	831	1			184
							820	9									
01	4433	X	1955	-0-	-2478	-0-	38	1	1545	3	N	338	448	1			74
							372	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	527	1			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	710	152	1			558
*11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	951	3	3	4	Y	373	797	1			134
							410	9									
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	4	Y	2292	1625	1			801
							2521	9									
*01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	1573	3	16	4	Y	1065	1446	1			420
							1172	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	55	3	2	4	Y	101	65	1			36
							111	9									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	36	1			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	3	107	9	Y	97	59	1			38

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

*08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6553	3	44	4	Y	360	339	1			146
							396	9									
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4833	3	75	4	Y	390	389	1			147
							429	9									
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2969	3	93	4	Y	121	268	1			-0-
							133	9									
*11	6900	X	2252	-0-	-4648	-0-	2205	3	17	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	7099	X	2091	-0-	-5008	-0-	1925	3	10	4	Y	142	56	1			86
							156	9									
01	7099	X	2053	-0-	-5046	-0-	1989	3	63	4	Y	1	11	1			76
							1	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5721	3	39	4	Y	362	581	1			147
							398	9									
09	4440	X	3690	-0-	-750	-0-	3226	3	42	4	Y	384	386	1			145
							422	9									
*10	5115	X	2815	-0-	-2300	-0-	2223	3	78	4	Y	467	612	1			-0-
							514	9									
*11	6180	X	1939	-0-	-4241	-0-	1742	3	20	4	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
12	6262	X	1760	-0-	-4502	-0-	1377	3	6	4	Y	343	136	1			207
							377	9									
01	6262	X	1016	-0-	-5246	-0-	970	3	28	4	Y	16	27	1			196
							18	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	585	1	6327	3	Y	1279	868	1			453
							1407	9									
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	553	1	6655	3	Y	751	749	1			455
							826	9									
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	414	1	3113	3	Y	372	541	1			286
							409	9									
*11	8100	X	3113	-0-	-4987	-0-	536	1	1991	3	Y	533	503	1			316
							586	9									
*12	8308	X	2907	-0-	-5401	-0-	455	1	2076	3	Y	342	456	1			202
							376	9									
01	8308	X	3228	-0-	-5080	-0-	472	1	2210	3	Y	496	518	1			180
							546	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	5759	3	1044	9	Y	949	596	1			430
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	6728	3	606	9	Y	551	538	1			443
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2641	3	334	9	Y	304	501	1			246
*11	6540	X	1853	-0-	-4687	-0-	1166	3	5	4	Y	620	452	1			414
							682	9									
12	6758	X	1239	-0-	-5519	-0-	573	3	18	4	Y	589	688	1			315
							648	9									
01	6758	X	1547	-0-	-5211	-0-	953	3	32	4	Y	511	547	1			279
							562	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	1074	1	8700	3	Y	1129	1161	1			299
							1242	9									
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	992	1	8888	3	Y	611	619	1			291
							672	9									
*10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1390	1	5675	3	Y	573	591	1			273
							630	9									
*11	7350	X	5614	-0-	-1736	-0-	1300	1	3884	3	Y	391	421	1			243
							430	9									
*12	7595	X	5987	-0-	-1608	-0-	1099	1	4579	3	Y	281	393	1			131
							309	9									
01	7595	X	4578	-0-	-3017	-0-	946	1	3115	3	Y	470	381	1			220
							517	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1418	N	347	-0-	-1071	-0-	15	1	127	3	Y	186	139	1			49
							205	9									
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	21	1	210	3	Y	122	113	1			58
							134	9									
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	158	141	1			75
							174	9									
*11	360	N	325	-0-	-35	-0-	34	1	103	3	Y	171	140	1			106
							188	9									
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	281	3	Y	470	358	1			218
							517	9									
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	101	1	576	3	Y	204	327	1			95
							224	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

*08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	577	1	6147	3	Y	731	628	1			259
							804	9									
09	10770	X	8401	-0-	-2369	-0-	609	1	7327	3	Y	423	426	1			256
							465	9									
*10	11129	X	3760	-0-	-7369	-0-	418	1	3047	3	Y	268	318	1			206
							295	9									
*11	7350	X	2489	-0-	-4861	-0-	441	1	1697	3	Y	319	336	1			189
							351	9									
12	8680	X	3578	-0-	-5102	-0-	540	1	2684	3	Y	322	321	1			190
							354	9									
01	8680	X	3598	-0-	-5082	-0-	549	1	2576	3	Y	430	464	1			156
							473	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

*08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	654	1	7015	3	Y	819	737	1			290
							901	9									
09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	692	1	8348	3	Y	479	479	1			290
							527	9									
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	538	1	4053	3	Y	663	444	1			509
							729	9									
*11	8340	X	4608	-0-	-3732	-0-	828	1	2860	3	Y	836	849	1			496
							920	9									
12	9889	X	6041	-0-	-3848	-0-	931	1	3979	3	Y	1028	916	1			608
							1131	9									
01	9889	X	6886	-0-	-3003	-0-	1007	1	4749	3	Y	1027	1262	1			373
							1130	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

*08	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	1149	1	13810	3	N	-0-	183	1	182	3	301
09	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	1207	1	15877	3	N	1719	1719	1			301
							1891	9									
*10	13082	X	7823	-0-	-5259	-0-	891	1	5668	3	N	1149	1149	1			301
							1264	9									
*11	14490	X	6830	-0-	-7660	-0-	963	1	4604	3	N	1148	1148	1			301
							1263	9									
12	16492	X	6080	-0-	-10412	-0-	943	1	3551	3	N	1442	1442	1			301
							1586	9									
01	16492	X	7355	-0-	-9137	-0-	1106	1	4343	3	N	1733	1830	1			204
							1906	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8060	X	944	-0-	-7116	-0-	30	1	913	3	Y	1	192	1			209
							1	9									
09	8160	X	615	-0-	-7545	-0-	22	1	593	3	Y	-0-	91	1			118
*10	8432	X	4483	-0-	-3949	-0-	202	1	4103	3	Y	162	155	1			125
							178	9									
*11	6300	X	4809	-0-	-1491	-0-	106	1	4314	3	Y	354	273	1			206
							389	9									
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	204	1	6555	3	Y	783	635	1			354
							861	9									
*01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	213	1	4799	3	Y	394	534	1			214
							433	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	255	1	409	3	N	105					181
							116	9									
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	297	1	753	3	N	63	38	1			206
							69	9									
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	160	1	432	3	N	-0-					206
*11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	213	1	2276	3	N	-0-					206
*12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	3	N	129	127	1			208
							142	9									
*01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	162	1	1666	3	N	169	86	1			291
							186	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6231	X	4019	-0-	-2212	-0-	391	1	3575	3	Y	48	158	1			221
							53	9									
09	6300	X	2425	-0-	-3875	-0-	203	1	2017	3	Y	186	96	1			311
							205	9									
*10	6510	X	2542	-0-	-3968	-0-	102	1	2009	3	Y	392	399	1			304
							431	9									
*11	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	177	1	4011	3	Y	384	464	1			224
							422	9									
*12	5766	X	5062	-0-	-704	-0-	208	1	4671	3	Y	166	315	1			75
							183	9									
*01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	195	1	3963	3	Y	330	226	1			179
							363	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	723	1	8736	3	N	842	980	1			178
							926	9									
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	731	1	9588	3	N	460	463	1			175
							506	9									
*10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	866	1	5813	3	N	350	309	1			216
							385	9									
*11	10110	X	5400	-0-	-4710	-0-	885	1	4241	3	N	249	236	1			229
							274	9									
12	11191	X	5069	-0-	-6122	-0-	1033	1	3878	3	N	144	169	1			204
							158	9									
01	11191	X	5389	-0-	-5802	-0-	1095	1	4177	3	N	106	163	1			147
							117	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5766 X	4319	-0-	-1447	-0-	3856	3	463	9	Y	421	228	1			243
09	5580 X	230	-0-	-5350	-0-	222	3	8	9	Y	7	12	1			238
*10	4216 X	492	-0-	-3724	-0-	67	3	425	9	Y	386	147	1			477
*11	4080 X	2297	-0-	-1783	-0-	2297	3			Y	-0-					477
12	4216 X	186	-0-	-4030	-0-	186	3			Y	-0-					477
01	4092 X	2355	-0-	-1737	-0-	2355	3			Y	-0-	145	1			332

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

*08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4354	3	729	9	Y	663	331	1			382
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4022	3	26	9	Y	24	18	1			388
*10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	240	1			148
*11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					148
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					148
*01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1254	3	9	9	Y	8	45	1			111

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

*08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	484	1	776	3	N	105					338
						116	9									
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	564	1	1430	3	N	64	72	1			330
						70	9									
*10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	304	1	820	3	N	-0-					330
*11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	404	1	4319	3	N	-0-					330
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	207	1	2498	3	N	203	204	1			329
						223	9									
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	307	1	3162	3	N	312	136	1			505
						343	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

*08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	466	1	748	3	N	105					379
						116	9									
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	544	1	1379	3	N	63	80	1			362
						69	9									
*10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	293	1	790	3	N	-0-					362
*11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	389	1	4164	3	N	-0-					362
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	200	1	2409	3	N	223	224	1			361
						245	9									
*01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	296	1	3049	3	N	349	150	1			560
						384	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

*08	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	960	1	11536	3	N	664	891	1			140
						730	9									
09	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	991	1	12995	3	N	376	373	1			143
						414	9									
*10	8246 X	7155	-0-	-1091	-0-	939	1	5984	3	N	211	252	1			102
						232	9									
*11	12840 X	6222	-0-	-6618	-0-	943	1	5172	3	N	97	110	1			89
						107	9									
*12	13950 X	5612	-0-	-8338	-0-	1177	1	4336	3	N	90	65	1			114
						99	9									
01	13950 X	5101	-0-	-8849	-0-	1059	1	3934	3	N	98	91	1			121
						108	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	673	-0-	673	3237	84	3	589	9	N	535	724	1			267
09	0	W	1313	-0-	1313	4550	1313	3			N	-0-					267
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	4550					N	-0-					267
*11	4559	X	9	-0-	-4550	-0-	9	3			N	-0-					267
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					267
*01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	N	123					390
							135	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	359	3			278
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	N	-0-					278
*10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	N	547	547	1			278
							602	9									
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	70	1	3024	3	N	185	185	1			278
							204	9									
12	992	X	292	-0-	-700	-0-	2	1	86	3	N	185	185	1			278
							204	9									
01	1612	X	1287	-0-	-325	-0-	28	1	1132	3	N	115					393
							127	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4315	3	686	9	N	624	552	1			156
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5883	3	201	9	N	183	183	1			156
*10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2210	3	416	9	N	378	378	1			156
*11	4800	X	531	-0-	-4269	-0-	114	3	417	9	N	379	379	1			156
12	6293	X	300	-0-	-5993	-0-	98	3	202	9	N	184	187	1			153
01	6293	X	110	-0-	-6183	-0-	103	3	7	9	N	6					159

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

*08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	N	616	342	1			567
							678	9									
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	2	227	1			342
							1	4	2	9							
*10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	N	217	157	1			402
							1	4	239	9							
*11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	N	368	229	1			541
							405	9									
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	73	1	3131	3	N	403	308	1			636
							33	4	443	9							
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	21	1	860	3	N	25	468	1			193
							7	4	28	9							

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-	137	3			263
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					263
*10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	366	366	1			263
							403	9									
*11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					263
12	961	X	356	-0-	-605	-0-	8	1	347	3	N	1	2	3			262
							1	9									
01	651	X	278	-0-	-373	-0-	3	1	156	3	N	108					370
							119	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	174	1	2704	3	N	532	79	1			490
							585	9									
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	216	1	5610	3	N	920	196	1			1214
							11	4	1012	9							
*10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	183	1	5329	3	N	517	558	1			1173
							16	4	569	9							
*11	3330	X	2039	-0-	-1291	-0-	35	1	1507	3	N	449	667	1			955
							3	4	494	9							
*12	7068	X	6055	-0-	-1013	-0-	130	1	5552	3	N	265	544	1			676
							81	4	292	9							
01	7068	X	1854	-0-	-5214	-0-	43	1	1769	3	N	23	497	1			202
							17	4	25	9							

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

*08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	3	N	83					455
							91	9									
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	N	-0-					455
*10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	N	371	371	1			455
							408	9									
*11	3060	X	109	-0-	-2951	-0-	2	1	107	3	N	-0-					455
12	2542	X	470	-0-	-2072	-0-	1	1	52	3	N	379	386	1			448
							417	9									
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	64	1	2656	3	N	404	537	1			315
							444	9									

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

*08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	9	1	1079	3	N	83	376	1			287
							91	9									
09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	N	-0-					287
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	20	1	1054	3	N	357	357	1			287
							393	9									
*11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	185	185	1			287
							204	9									
12	1829	X	696	-0-	-1133	-0-	6	1	275	3	N	377	377	1			287
							415	9									
01	1488	X	250	-0-	-1238	-0-	6	1	238	3	N	5					292
							6	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

*08	120001	X	91093	-0-	-28908	-0-	74510	3	16583	9	Y	15075	15050	0			25
09	116130	X	83031	-0-	-33099	-0-	63244	3	19787	9	Y	17988	17987	0			26
*10	120001	X	46863	-0-	-73138	-0-	30884	3	15979	9	Y	14526	14526	0			26
*11	116130	X	65038	-0-	-51092	-0-	42317	3	22721	9	Y	20655	20655	0			26
*12	120001	X	62816	-0-	-57185	-0-	45634	3	17182	9	Y	15620	15620	0			26
01	96317	X	52764	-0-	-43553	-0-	37309	3	15455	9	Y	14050	14050	0			26

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

*08	SHUT IN		89059	-0-	89059	89059	71386	3	17673	9	Y	16066	16040	0			26
09	14B2 EXT		87610	-0-	87610	176669	65540	3	22070	9	Y	20064	20061	0			29
*10	14B2 EXT		51869	-0-	51869	228538	34047	3	17822	9	Y	16202	16202	0			29
*11	14B2 EXT		85514	-0-	85514	314052	60172	3	25342	9	Y	23038	23038	0			29
*12	14B2 EXT		68265	-0-	68265	382317	49100	3	19165	9	Y	17423	17423	0			29
01	14B2 EXT		48053	-0-	48053	430370	30814	3	17239	9	Y	15672	15672	0			29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	296582	X	103235	-0-	-193347	-0-	87724	3	15511	9	Y	14101	29351	0			23
09	140100	X	103510	-0-	-36590	-0-	86006	3	17504	9	Y	15913	15913	0			23
*10	144770	X	59573	-0-	-85197	-0-	45438	3	14135	9	Y	12850	12850	0			23
*11	140100	X	95779	-0-	-44321	-0-	75680	3	20099	9	Y	18272	18272	0			23
*12	144770	X	77195	-0-	-67575	-0-	61995	3	15200	9	Y	13818	13818	0			23
01	107012	X	66676	-0-	-40336	-0-	53004	3	13672	9	Y	12429	12429	0			23

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

*08	SHUT IN		78913	-0-	78913	78913	41122	3	37791	9	Y	34355	34355	0			-0-
*09	178993	X	100080	-0-	-78913	-0-	54232	3	45848	9	Y	41680	41680	0			-0-
*10	93775	X	83013	-0-	-10762	-0-	28703	3	54310	9	Y	49373	49373	0			-0-
*11	120884	X	120884	-0-	-0-	-0-	52248	3	68636	9	Y	62396	62396	0			-0-
*12	93775	X	91385	-0-	-2390	-0-	40375	3	51010	9	Y	46373	46373	0			-0-
01	93775	X	78319	-0-	-15456	-0-	35676	3	42643	9	Y	38766	38766	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

*08	0		47451	-0-	47451	47451	36181	3	11270	9	Y	10245	10245	0			-0-
*09	108836	X	61385	-0-	-47451	-0-	47711	3	13674	9	Y	12431	12431	0			-0-
*10	82863	X	41903	-0-	-40960	-0-	25705	3	16198	9	Y	14725	14725	0			-0-
*11	80190	X	65340	-0-	-14850	-0-	44870	3	20470	9	Y	18609	18609	0			-0-
*12	82863	X	52726	-0-	-30137	-0-	37513	3	15213	9	Y	13830	13830	0			-0-
01	82863	X	45758	-0-	-37105	-0-	33040	3	12718	9	Y	11562	11562	0			-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

08	6634	X	3172	-0-	-3462	-0-	216 78	1 9	2878	2	N	71	1	8			150
09	6630	X	2809	-0-	-3821	-0-	132 327	1 9	2350	2	N	297	157	1	32	8	258
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	527 977	1 9	5822	2	N	888	1047	1	2	8	97
11	6630	X	6443	-0-	-187	-0-	505 455	1 4	4724 759	2 9	N	690	534	1	7	8	246
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	518 669	1 9	4821	2	N	608	718	1	3	8	133
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					133

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

08	13113	X	9970	-0-	-3143	-0-	9904	2	66	9	N	60	177	1			64
09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17171	2	117	9	N	106					170
10	12958	X	10232	-0-	-2726	-0-	10156	2	76	9	N	69	4	8			235
11	12540	X	10638	-0-	-1902	-0-	10544	2	94	9	N	85	185	1			135
12	17856	X	12026	-0-	-5830	-0-	11908	2	118	9	N	107	170	1	1	8	71
01	17856	X	10195	-0-	-7661	-0-	10104	2	91	9	N	83	1	8			153

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

08	8060	X	3780	-0-	-4280	-0-	3759	2	21	9	N	19					115
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8907	2	40	9	N	36					151
10	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7229	2	33	9	N	30	2	8			179
11	8160	X	6377	-0-	-1783	-0-	6345	2	32	9	N	29	181	1			27
12	9238	X	6050	-0-	-3188	-0-	6016	2	34	9	N	31	1	8			57
01	9238	X	4918	-0-	-4320	-0-	4883	2	35	9	N	32					89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	26248	2	2	9	N	2					217
09	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	24396	2	3	9	N	3	3	8			217
10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21868	2	8	9	N	7	7	8			217
11	18270	X	18006	-0-	-264	-0-	18006	2			N	-0-					217
12	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19549	2	1	9	N	1	1	8			217
01	18879	X	18045	-0-	-834	-0-	18043	2	2	9	N	2	2	8			217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

08	11873	X	81	-0-	-11792	-0-	81	2			N	-0-					84
09	8940	X	85	-0-	-8855	-0-	85	2			N	-0-					84
10	9238	X	2093	-0-	-7145	-0-	2093	2			N	-0-					84
11	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					84
12	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					84
01	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			N	-0-					84

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1745	2	100	9	N	91	183	1			164
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1500	2	85	9	N	77	175	1			66
10	1891	N	222	-0-	-1669	-0-	218	2	4	9	N	4					70
11	1800	N	337	-0-	-1463	-0-	331	2	6	9	N	5					75
12	3100	N	4455	-0-	1355	1355	4170	2	285	9	N	259	187	1			147
*01	3100	N	1864	-0-	-1236	119	1789	2	75	9	N	68	158	1	1	8	56

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11477	2	41	9	Y	37	1	8			178
09	10950	X	10439	-0-	-511	-0-	10410	2	29	9	Y	26	1	8			203
10	11315	X	10461	-0-	-854	-0-	10415	2	46	9	Y	42	172	1	4	8	69
11	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	10342	2	69	9	Y	63					132
12	11532	X	6980	-0-	-4552	-0-	6922	2	58	9	Y	53	97	1	2	8	86
*01	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12541	2	108	9	Y	98	132	1	1	8	51

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

08	10695	X	9258	-0-	-1437	-0-	9184	2	74	9	Y	67	132	1			43
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9907	2	108	9	Y	98	68	1			73
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10422	2	176	9	Y	160	103	1	4	8	126
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9761	2	153	9	Y	139	205	1			60
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10670	2	199	9	Y	181	177	1			64
01	10602	X	9387	-0-	-1215	-0-	9233	2	154	9	Y	140	155	1	1	8	48

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

08	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5847	2	73	9	Y	66	140	1	1	8	48
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9706	2	149	9	Y	135	87	1	1	8	95
10	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	7159	2	21	9	Y	19	50	1	2	8	62
11	9150	X	7045	-0-	-2105	-0-	6945	2	100	9	Y	91	117	1			36
12	10199	X	7673	-0-	-2526	-0-	7509	2	164	9	Y	149	134	1			51
01	10199	X	7428	-0-	-2771	-0-	7287	2	141	9	Y	128	134	1	1	8	44

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

08	9827	X	8937	-0-	-890	-0-	8863	2	74	9	Y	67	89	1			28
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9362	2	30	9	Y	27	27	1			28
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9983	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	35
11	8670	X	7395	-0-	-1275	-0-	7366	2	29	9	Y	26	48	1			13
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10618	2	35	9	Y	32	34	1			11
01	10013	X	9176	-0-	-837	-0-	9146	2	30	9	Y	27	30	1			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	1412	-0-	-9469	-0-	1391	2	21	9	N	19	178	1			118
09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15431	2	309	9	N	281	180	1			219
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12481	2	287	9	N	261	359	1	3	8	118
11	6660	X	5194	-0-	-1466	-0-	5098	2	96	9	N	87					205
12	16275	X	5772	-0-	-10503	-0-	5659	2	113	9	N	103	184	1			124
01	16275	X	10520	-0-	-5755	-0-	10309	2	211	9	N	192	182	1			134

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

08	5177	X	31	-0-	-5146	-0-	31	2			N	-0-					187
09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8045	2	15	9	N	14	164	1			37
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5701	2	14	9	N	13	2	8			48
11	240	X	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					48
12	8339	X	328	-0-	-8011	-0-	327	2	1	9	N	1					49
01	8339	X	2434	-0-	-5905	-0-	2422	2	12	9	N	11					60

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8623	2	47	9	N	43					225
09	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			263
10	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	6663	2	45	9	N	41	177	1			127
11	8400	X	6619	-0-	-1781	-0-	6565	2	54	9	N	49					176
12	8680	X	7087	-0-	-1593	-0-	7030	2	57	9	N	52	1	8			227
01	8680	X	6623	-0-	-2057	-0-	6568	2	55	9	N	50	171	1			106

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

08	7347	X	6979	-0-	-368	-0-	6979	2			N	-0-					70
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					70
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					70
11	6750	X	5884	-0-	-866	-0-	5884	2			N	-0-					70
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					70
01	7533	X	6181	-0-	-1352	-0-	6180	2	1	9	N	1	1	8			70

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

08	11098	X	8705	-0-	-2393	-0-	8670	2	35	9	N	32					203
09	10020	X	8561	-0-	-1459	-0-	8522	2	39	9	N	35	1	8			237
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10318	2	46	9	N	42	184	1	1	8	94
11	9630	X	6434	-0-	-3196	-0-	6393	2	41	9	N	37					131
12	9269	X	8898	-0-	-371	-0-	8850	2	48	9	N	44	1	8			174
01	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	9350	2	51	9	N	46					220

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

08	10416	X	2181	-0-	-8235	-0-	1996	2	185	9	Y	168	191	1			59
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13748	2	91	9	Y	83	68	1	1	8	73
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11072	2	173	9	Y	157	88	1	2	8	140
11	9360	X	7717	-0-	-1643	-0-	7610	2	107	9	Y	97	150	1			87
12	13764	X	8138	-0-	-5626	-0-	7981	2	157	9	Y	143	151	1	2	8	77
01	13764	X	6777	-0-	-6987	-0-	6676	2	101	9	Y	92	132	1	1	8	36

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

08	9393	X	8278	-0-	-1115	-0-	8272	2	6	9	Y	5	56	1			25
09	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	6379	2	105	9	Y	95	53	1			67
10	9052	X	8471	-0-	-581	-0-	8358	2	113	9	Y	103	61	1	1	8	108
11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10738	2	79	9	Y	72	106	1			74
12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9222	2	69	9	Y	63	83	1			54
*01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9685	2	110	9	Y	100	110	1			44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7310	-0-	-967	-0-	7285	2	25	9	Y	23	100	1			31
09	8010	X	6581	-0-	-1429	-0-	6481	2	100	9	Y	91	57	1			65
10	8277	X	5566	-0-	-2711	-0-	5538	2	28	9	Y	25	33	1			57
11	7740	X	5476	-0-	-2264	-0-	5362	2	114	9	Y	104	99	1			62
12	7688	X	5611	-0-	-2077	-0-	5470	2	141	9	Y	128	121	1			69
01	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-	5780	2	107	9	Y	97	123	1	1	8	42

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6655	-0-	-2056	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	5586	-0-	-2274	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	5801	-0-	-1515	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6254	-0-	-196	-0-	6242	2	12	9	Y	11					11
12	6665	X	4985	-0-	-1680	-0-	4985	2			Y	-0-	11	1			-0-
*01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6674	-0-	-1758	-0-	6631	2	43	9	Y	39					175
09	7410	X	5206	-0-	-2204	-0-	5166	2	40	9	Y	36	2	8			209
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6491	2	39	9	Y	35	168	1	3	8	73
11	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5692	2	30	9	Y	27					100
12	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	6002	2	21	9	Y	19	61	1	2	8	56
01	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	5546	2	15	9	Y	14	49	1			21

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	16					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	142	1			69
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	N	68					137
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71					208
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	185	1			71
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					71

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	71					174
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	125	232	1			67
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	684	2	156	9	N	142					209
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1765	2	110	9	N	100	182	1			127
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	2	128	9	N	116	183	1			60
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	491	1	737	3	N	326	326	1	2	8	95
							56	4	359	9							
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	455	472	1			78
							501	9									
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	N	512	444	1			146
							563	9									
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	642	1	1167	2	N	374	375	1			145
							411	9									
*12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	405	1	1646	2	N	371	423	1			93
							10	4	408	9							
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					93

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	1773	4	Y	575	617	1			11
							633	9									
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	84	2	15	4	Y	81	80	1			1
							89	9									
*12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	181	176	1			6
							199	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	211	1	6195	3	Y	161	173	1			29
							506	4	177	9							
09	10770	X	2851	-0-	-7919	-0-	98	1	2590	2	Y	148	146	1			31
							163	9									
10	11129	X	2227	-0-	-8902	-0-	86	1	1705	2	Y	396	275	1			152
							436	9									
*11	10770	X	1653	-0-	-9117	-0-	645	1	928	2	Y	73	185	1			40
							80	9									
12	8556	X	2463	-0-	-6093	-0-	478	1	1713	2	Y	230	229	1			41
							19	4	253	9							
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					41

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	161	1	4062	3	Y	560	520	1			75
							275	4	616	9							
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	1	75	1			1
10	7347	X	801	-0-	-6546	-0-	30	1	586	2	Y	168	96	1			73
							185	9									
11	7110	X	4070	-0-	-3040	-0-	1164	1	2099	2	Y	734	679	1			128
							807	9									
12	6789	X	3759	-0-	-3030	-0-	551	1	1961	2	Y	1118	851	1			395
							17	4	1230	9							
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					395

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	509	1	750	3	N	711	705	1			185
							56	4	782	9							
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	825	856	1			154
							908	9									
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	N	520	542	1			132
							572	9									
11	2040	X	836	-0-	-1204	-0-	241	1	350	2	N	223	246	1			109
							245	9									
12	2108	X	1927	-0-	-181	-0-	289	1	1198	2	N	389	395	1			103
							12	4	428	9							
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					103

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1314	1	2324	3	N	891	857	1			235
							141	4	980	9							
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	120	1	3784	2	N	1054	1125	1			164
							1159	9									
10	5642	X	2394	-0-	-3248	-0-	72	1	1941	2	N	346	461	1			49
							381	9									
11	5460	X	2575	-0-	-2885	-0-	578	1	1469	2	N	480	244	1			285
							528	9									
*12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1383	1	5254	2	N	996	1089	1			192
							41	4	1096	9							
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					192

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	869	-0-	-898	-0-	175	1	496	3	N	30	29	0			2
							165	4	33	9							
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	N	14	15	0	1	1	-0-
							15	9									
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	674	1	1669	2	N	11	9	0			2
							12	9									
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	502	1	1291	2	N	24	22	0			4
							26	9									
12	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	437	1	1226	2	N	42	43	0			3
							46	9									
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					3

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	3396	-0-	-2060	-0-	962	1	1398	3	N	841	780	1			253
							111	4	925	9							
09	5370	X	4305	-0-	-1065	-0-	122	1	3159	2	N	931	992	1			192
							1024	9									
10	5549	X	2907	-0-	-2642	-0-	113	1	2157	2	N	579	606	1			165
							637	9									
11	5370	X	3523	-0-	-1847	-0-	1122	1	1987	2	N	376	367	1			174
							414	9									
*12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	775	1	2860	2	N	636	643	1			167
							23	4	700	9							
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	105	1	441	3	N	27	26	0			2
							173	4	30	9							
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	153	1	400	2	N	13	14	0	1	1	-0-
							14	9									
10	837	N	179	-0-	-658	-0-	48	1	124	2	N	6	4	0			2
							7	9									
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	110	1	318	2	N	10	12	0			-0-
							11	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	307	2	N	18	15	0			3
							20	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	295	1	1157	3	N	26	25	0			2
							313	4	29	9							
09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	410	1	1200	2	N	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
10	2201	N	1074	-0-	-1127	-0-	303	1	757	2	N	13	12	0			1
							14	9									
11	1740	N	995	-0-	-745	-0-	277	1	698	2	N	18	18	0			1
							20	9									
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	N	20	18	0			3
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	338	1	1230	3	N	266	280	0			23
							386	4	293	9							
09	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	407	1	1113	2	N	737	619	0	28	1	113
							811	9									
10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	402	1	960	2	N	727	805	0			35
							800	9									
11	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	416	1	1145	2	N	296	312	0			19
							326	9									
12	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	495	1	1424	2	N	29	46	0			2
							32	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					2

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1435	1	2116	3	N	27	32	1			2
							162	4	30	9							
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	142	1	4269	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	4077	2	N	70	36	1			35
							77	9									
11	3630	X	2030	-0-	-1600	-0-	528	1	1470	2	N	29	49	1			15
							32	9									
*12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1203	1	4494	2	N	93	89	1			19
							31	4	102	9							
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	440	1	1457	3	N	323	307	0			30
							447	4	355	9							
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	512	1	1404	2	N	581	507	0	23	1	81
							639	9									
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	529	1	1273	2	N	951	956	0			76
							1046	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	497	1	1352	2	N	843	832	0			87
							927	9									
12	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	444	1	1223	2	N	695	757	0			25
							765	9									
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					25

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1325	-0-	-70	-0-	224	1	800	3	N	39	38	0			2
							258	4	43	9							
09	1740	X	1011	-0-	-729	-0-	252	1	698	2	N	55	48	0	2	1	7
							61	9									
10	1798	X	981	-0-	-817	-0-	264	1	681	2	N	33	39	0			1
							36	9									
11	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	306	1	834	2	N	57	53	0			5
							63	9									
12	1612	X	1131	-0-	-481	-0-	259	1	786	2	N	78	73	0			10
							86	9									
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					10

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	889	1	5103	3	Y	702	642	1			121
							5139	4	772	9							
09	6060	X	5434	-0-	-626	-0-	1597	1	3211	2	Y	569	657	1			33
							626	9									
10	6262	X	4372	-0-	-1890	-0-	911	1	2960	2	Y	455	414	1			74
							501	9									
*11	6060	X	2200	-0-	-3860	-0-	739	1	935	2	Y	478	422	1			130
							526	9									
12	6262	X	1918	-0-	-4344	-0-	698	1	778	2	Y	402	502	1			30
							442	9									
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					30

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1112	1	6330	3	Y	735	647	1			149
							6535	4	809	9							
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	2448	1	4769	2	Y	763	781	1			131
							839	9									
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1451	1	4631	2	Y	818	809	1			140
							900	9									
11	6750	X	4573	-0-	-2177	-0-	1532	1	2137	2	Y	822	815	1			147
							904	9									
12	6975	X	3787	-0-	-3188	-0-	1407	1	1430	2	Y	864	909	1			102
							950	9									
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

08	3100 N	2162	-0-	-938	1175	259	1	1844	3	Y	54					102
						59	9									
09	3000 N	2151	-0-	-849	326	239	1	1812	3	Y	91	183	1			10
						100	9									
10	2722 N	2396	-0-	-326	-0-	163	1	1950	3	Y	257	201	1			66
						283	9									
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	1881	3	Y	170	200	1			36
						187	9									
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	362	1	1747	3	Y	160	184	1			12
						176	9									
*01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	3	Y	266	204	1			74
						293	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	3	Y	84					149
						92	9									
09	1920 N	1544	-0-	-376	-0-	167	1	1310	3	Y	61	174	1			36
						67	9									
10	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	150	1	1326	3	Y	226	153	1			109
						249	9									
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	3	Y	132	139	1			102
						145	9									
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1176	3	Y	124	124	1			102
						136	9									
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	198	116	1			184
						218	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

08	1457 X	1447	-0-	-10	-0-	70	1	1357	3	N	18					60
						20	9									
09	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	3	N	22					82
						24	9									
10	1395 X	1293	-0-	-102	-0-	31	1	1210	3	N	47	41	1			88
						52	9									
11	1410 X	1081	-0-	-329	-0-	64	1	1010	3	N	6	57	1			37
						7	9									
12	1457 X	1029	-0-	-428	-0-	37	1	970	3	N	20					57
						22	9									
*01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	N	116	155	1			18
						128	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107 X	5638	-0-	-469	-0-	5495	2	143	9	N	130					267
09	5910 X	5193	-0-	-717	-0-	42	1	5033	2	N	107	218	1			156
						118	9									
10	6107 X	4803	-0-	-1304	-0-	4740	2	63	9	N	57					213
11	5460 X	5010	-0-	-450	-0-	5010	2			N	-0-					213
12	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	217	1	4684	2	N	62					275
						68	9									
01	5642 X	5076	-0-	-566	-0-	322	1	4668	2	N	78					353
						86	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

08	5177 X	4706	-0-	-471	-0-	4477	2	229	9	N	208	267	1			16
09	4740 X	4572	-0-	-168	-0-	4346	2	226	9	N	205	179	1			42
10	4898 X	3517	-0-	-1381	-0-	3312	2	205	9	N	186	126	1			102
11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5341	2	212	9	N	193	232	1			63
*12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4631	2	150	9	N	136	52	1			147
01	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	13	1	4013	2	N	239	344	1			42
						263	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	282	1	1816	3	N	312	360	1			22
						343	9									
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	317	1	1287	3	N	165	152	1			35
						182	9									
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1589	3	N	316	312	1			39
						348	9									
11	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	371	1	1542	3	N	357	273	1			123
						393	9									
*12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	3	N	293	402	1			14
						322	9									
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	343	1	1316	3	N	220	172	1			62
						242	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

08	7626 X	2402	-0-	-5224	-0-	351	1	2045	3	N	5					80
						6	9									
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	536	1	3739	3	N	15					95
						17	9									
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	3	N	12					107
						13	9									
11	2310 X	1528	-0-	-782	-0-	266	1	1139	3	N	112	184	1			35
						123	9									
12	4433 X	2182	-0-	-2251	-0-	282	1	1858	3	N	38					73
						42	9									
01	4433 X	1213	-0-	-3220	-0-	83	1	1126	3	N	4	66	1			11
						4	9									

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	2723	-0-	2723	31348	87	1	2054	3	Y	529	487	1	1	8	190
							582	9									
*03	0	W	3293	-0-	3293	34641	384	1	2259	3	Y	591	623	1			158
							650	9									
*04	0	W	2783	-0-	2783	37424	131	1	2102	3	Y	500	550	1			108
							550	9									
*05	0	W	396	-0-	396	37820	69	1	219	3	Y	98	156	1			50
							108	9									
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	37820					Y	-0-	50	1			-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	37820					Y	-0-					-0-
*08	0	W	103	-0-	103	37923	4	1	60	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
*09	0	W	5515	-0-	5515	43438	263	1	3552	3	Y	1545	1410	1			141
							1700	9									
*10	0	W	3167	-0-	3167	46605	91	1	2407	3	Y	608	673	1			76
							669	9									
*11	0	W	2722	-0-	2722	49327	35	1	2133	3	Y	504	456	1			124
							554	9									
*12	0	W	1833	-0-	1833	51160	161	1	1269	3	Y	366	450	1			40
							403	9									
01	0	W	2899	-0-	2899	54059	1383	1	910	3	Y	551	452	1			139
							606	9									

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

*02	25564	X	-0-	-0-	-25564	-0-					N	34					93
*03	28303	X	-0-	-0-	-28303	-0-					N	74					167
*04	27390	X	854	-0-	-26536	-0-	38	1	596	3	N	200	247	1			120
							220	9									
*05	28303	X	1133	-0-	-27170	-0-	94	1	834	3	N	186	236	1			70
							205	9									
*06	27390	X	1051	-0-	-26339	-0-	119	1	767	3	N	150	183	1			37
							165	9									
*07	28303	X	970	-0-	-27333	-0-	220	1	615	3	N	123	149	1			11
							135	9									
*08	28303	X	1008	-0-	-27295	-0-	251	1	536	3	N	201	87	1			125
							221	9									
*09	27390	X	935	-0-	-26455	-0-	213	1	556	3	N	151	109	1			167
							166	9									
*10	28303	X	728	-0-	-27575	-0-	55	1	485	3	N	171	223	1			115
							188	9									
*11	27390	X	437	-0-	-26953	-0-	43	1	185	3	N	190	205	1			100
							209	9									
*12	28303	X	707	-0-	-27596	-0-	60	1	397	3	N	227	289	1			38
							250	9									
*01	28303	X	951	-0-	-27352	-0-	52	1	700	3	N	181	169	1			50
							199	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	63028	X	9150	-0-	-53878	-0-	876	1	7099	3	N	1068	1018	1			403
							1175	9									
*03	69781	X	9792	-0-	-59989	-0-	997	1	7477	3	N	1198	1381	1			220
							1318	9									
*04	67530	X	9224	-0-	-58306	-0-	475	1	7462	3	N	1170	1185	1			205
							1287	9									
*05	69781	X	8326	-0-	-61455	-0-	750	1	6621	3	N	868	853	1			220
							955	9									
*06	67530	X	8588	-0-	-58942	-0-	985	1	6373	3	N	1118	1105	1			233
							1230	9									
*07	69781	X	8160	-0-	-61621	-0-	1900	1	5308	3	N	865	908	1			190
							952	9									
*08	69781	X	7719	-0-	-62062	-0-	1045	1	6088	3	N	533	693	1			30
							586	9									
*09	67530	X	8105	-0-	-59425	-0-	855	1	5961	3	N	1172	1001	1			201
							1289	9									
*10	69781	X	7703	-0-	-62078	-0-	684	1	6047	3	N	884	913	1			172
							972	9									
*11	67530	X	7114	-0-	-60416	-0-	1178	1	5050	3	N	805	910	1			67
							886	9									
*12	69781	X	6978	-0-	-62803	-0-	792	1	5212	3	N	885	738	1			214
							974	9									
*01	69781	X	7135	-0-	-62646	-0-	422	1	5743	3	N	882	876	1			220
							970	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2410	2	N	65					232
							72	9									
09	2340	X	1694	-0-	-646	-0-	79	1	1552	2	N	57					289
							63	9									
10	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	79	1	1715	2	N	-0-	182	1			107
11	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	79	1	1725	2	N	72					179
							79	9									
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	2	N	166	99	1	1	8	245
							183	9									
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					245

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

08	279	N	89	-0-	-190	-0-	88	3	1	9	N	1	150	1	1	8	55
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					65
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	518	3	110	9	N	100					165
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	350	3	65	9	N	59	1	8			223
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	152	3	32	9	N	29	182	1			70
01	620	N	60	-0-	-560	-0-	49	3	11	9	N	10					80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

08	35929 X	25263	-0-	-10666	-0-	23031	2	2232	9	N	2029	1986	1	5	8	369
09	32580 X	23539	-0-	-9041	-0-	21441	2	2098	9	N	1907	1834	1	3	8	439
10	28427 X	21479	-0-	-6948	-0-	19590	2	1889	9	N	1717	1839	1	11	8	306
11	27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					306
12	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					306
01	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					306

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

08	141763 X	73381	-0-	-68382	-0-	66422	2	6959	9	N	6326	6352	1	22	8	354
09	124290 X	62294	-0-	-61996	-0-	56020	2	6274	9	N	5704	5438	1	15	8	605
10	128433 X	61339	-0-	-67094	-0-	55596	2	5743	9	N	5221	5290	1	38	8	498
11	95910 X	NO RPT	-0-	-95910	-0-					N	NO RPT					498
12	84258 X	NO RPT	-0-	-84258	-0-					N	NO RPT					498
01	73377 X	NO RPT	-0-	-73377	-0-					N	NO RPT					498

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

08	SHUT IN	60221	-0-	60221	200180	53940	2	6281	9	N	5710	5656	1	48	8	170
09	SHUT IN	46370	-0-	46370	246550	42024	2	4346	9	N	3951	3896	1	20	8	205
10	SHUT IN	37853	-0-	37853	284403	34397	2	3456	9	N	3142	2982	1	41	8	324
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	284403					N	NO RPT					324
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	284403					N	NO RPT					324
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	284403					N	NO RPT					324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	68544	X	18102	-0-	-50442	-0-	1414	1	9817	3	Y	3827	3688	1			256
							2661	4	4210	9							
*03	75888	X	18777	-0-	-57111	-0-	1716	1	12750	3	Y	3621	3703	1			174
							328	4	3983	9							
*04	73440	X	18620	-0-	-54820	-0-	1821	1	13489	3	Y	3009	3021	1			162
							3310	9									
*05	75888	X	16593	-0-	-59295	-0-	1898	1	11440	3	Y	2959	3010	1			111
							3255	9									
*06	73440	X	16949	-0-	-56491	-0-	2010	1	11572	3	Y	3061	3081	1			91
							3367	9									
*07	75888	X	16785	-0-	-59103	-0-	1969	1	11597	3	Y	2926	2914	1	4	8	99
							3219	9									
*08	75888	X	18396	-0-	-57492	-0-	1354	1	14029	3	Y	2739	2718	1			120
							3013	9									
*09	73440	X	15274	-0-	-58166	-0-	1573	1	10734	3	Y	2518	2566	1			72
							197	4	2770	9							
*10	75888	X	14583	-0-	-61305	-0-	1715	1	10367	3	Y	2274	2216	1			130
							2501	9									
*11	73440	X	12264	-0-	-61176	-0-	1460	1	8434	3	Y	2145	2183	1			92
							10	4	2360	9							
*12	75888	X	13021	-0-	-62867	-0-	1600	1	9030	3	Y	2155	2186	1			61
							20	4	2371	9							
*01	75888	X	12661	-0-	-63227	-0-	1677	1	8752	3	Y	2029	2059	1			31
							2232	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	68544	X	15262	-0-	-53282	-0-	1236	1	8586	3	Y	2829	2758	1			191
							2328	4	3112	9							
*03	75888	X	16162	-0-	-59726	-0-	1483	1	11023	3	Y	3065	3109	1			147
							284	4	3372	9							
*04	73440	X	16447	-0-	-56993	-0-	1586	1	11752	3	Y	2826	2820	1			153
							3109	9									
*05	75888	X	14133	-0-	-61755	-0-	1554	1	9367	3	Y	2920	2963	1			110
							3212	9									
*06	73440	X	13893	-0-	-59547	-0-	1562	1	8990	3	Y	3037	3057	1			90
							3341	9									
*07	75888	X	13756	-0-	-62132	-0-	1537	1	9050	3	Y	2881	2871	1	3	8	97
							3169	9									
*08	75888	X	15158	-0-	-60730	-0-	1076	1	11137	3	Y	2677	2658	1			116
							2945	9									
*09	73440	X	12257	-0-	-61183	-0-	1211	1	8263	3	Y	2393	2441	1			68
							151	4	2632	9							
*10	75888	X	11827	-0-	-64061	-0-	1345	1	8130	3	Y	2138	2085	1			121
							2352	9									
*11	73440	X	9944	-0-	-63496	-0-	1160	1	6701	3	Y	1886	1926	1			81
							8	4	2075	9							
*12	75888	X	10577	-0-	-65311	-0-	1244	1	7021	3	Y	2087	2111	1			57
							16	4	2296	9							
*01	75888	X	9911	-0-	-65977	-0-	1291	1	6746	3	Y	1704	1737	1			24
							1874	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83608	X	22987	-0-	-60621	-0-	1765	1	12260	3	Y	5125	4938	1			343
							3324	4	5638	9							
03	92566	X	22989	-0-	-69577	-0-	2049	1	15221	3	Y	4843	4951	1			235
							392	4	5327	9							
04	89580	X	23097	-0-	-66483	-0-	2116	1	15675	3	Y	4824	4799	1			260
							5306	9									
05	92566	X	19762	-0-	-72804	-0-	2220	1	13386	3	Y	3778	3894	1			144
							4156	9									
06	89580	X	19164	-0-	-70416	-0-	2279	1	13116	3	Y	3426	3469	1			101
							3769	9									
07	92566	X	19032	-0-	-73534	-0-	2265	1	13343	3	Y	3113	3105	1	4	8	105
							3424	9									
08	92566	X	20046	-0-	-72520	-0-	1470	1	15223	3	Y	3048	3020	1			133
							3353	9									
09	89580	X	17531	-0-	-72049	-0-	1836	1	12530	3	Y	2669	2726	1			76
							229	4	2936	9							
10	92566	X	16746	-0-	-75820	-0-	1977	1	11949	3	Y	2564	2495	1			145
							2820	9									
11	89580	X	14055	-0-	-75525	-0-	1680	1	9704	3	Y	2418	2461	1			102
							11	4	2660	9							
12	92566	X	14449	-0-	-78117	-0-	1789	1	10098	3	Y	2308	2346	1			64
							23	4	2539	9							
01	92566	X	13697	-0-	-78869	-0-	1781	1	9299	3	Y	2379	2408	1			35
							2617	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	566	465	1			159

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	754	1	1126	3	Y	333	246	1			351
							265	4	34	5							
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	872	1	1340	3	Y	375	359	1			367
							362	4	88	5							
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	957	1	1333	3	Y	376	525	1			218
							427	4	44	5							
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1028	1	1188	3	Y	384	249	1			353
							413	4	48	5							
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1525	1	529	3	Y	368	388	1			333
							530	4	108	5							
*01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1394	1	819	3	Y	394	402	1			325
							408	4	83	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	445	1	703	3	Y	96	197	1			271
							166	4	47	5							
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	466	1	737	3	Y	108	200	1			179
							199	4	62	5							
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	437	1	657	3	Y	94					273
							211	4	56	5							
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	400	1	507	3	Y	56					329
							176	4	59	5							
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	646	1	252	3	Y	109	198	1			240
							253	4	132	5							
01	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	472	1	301	3	Y	76					316
							150	4	70	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	884	1	1319	3	Y	135	171	1			456
							311	4	40	5							
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	972	1	1474	3	Y	121					577
							399	4	84	5							
10	3100	N	3191	-0-	91	91	1052	1	1464	3	Y	143	385	1			335
							470	4	48	5							
11	3000	N	3269	-0-	269	360	1188	1	1373	3	Y	159					494
							478	4	55	5							
12	3512	X	3152	-0-	-360	-0-	1728	1	588	3	Y	148	190	1			452
							588	4	85	5							
*01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1262	1	742	3	Y	135	198	1			389
							370	4	75	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

08	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	570	1	921	3	Y	195	239	1			255
							217	4	75	5							
09	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	540	1	885	3	Y	247	246	1			256
							239	4	94	5							
10	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	637	1	959	3	Y	273	298	1			231
							308	4	83	5							
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	582	1	738	3	Y	145	266	1			110
							257	4	86	5							
12	2108	N	180	-0-	-1928	-0-	87	1	35	3	Y	3	110	1			3
							35	4	20	5							
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	988	1	631	3	Y	249	115	1			137
							314	4	149	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1337	1	2051	3	Y	45					382
							484	4	99	5							
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1388	1	2178	3	Y	100					482
							589	4	173	5							
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1073	1	1520	3	Y	32					514
							488	4	69	5							
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	94	194	1			414
							498	4	83	5							
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1788	1	675	3	Y	77					491
							675	4	292	5							
*01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1969	1	1204	3	Y	61	199	1			353
							600	4	203	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	895	1	1461	3	Y	234	264	1			141
							344	4	128	5							
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	812	1	1346	3	Y	247	176	1			212
							364	4	153	5							
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	966	1	1461	3	Y	158	291	1			79
							468	4	131	5							
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1029	1	1309	3	Y	203	185	1			97
							455	4	156	5							
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1251	1	501	3	Y	169	180	1			86
							502	4	295	5							
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1550	1	993	3	Y	213	179	1			120
							495	4	242	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	1177	1	2078	3	Y	136	121	1			166
							490	4	278	5							
09	5220	X	4602	-0-	-618	-0-	1303	1	2208	3	Y	195	160	1			201
							597	4	279	5							
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1400	1	2165	3	Y	199	231	1			169
							694	4	227	5							
11	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	1153	1	1514	3	Y	120	198	1			91
							527	4	218	5							
12	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	1642	1	700	3	Y	208	92	1			207
							701	4	516	5							
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	1680	1	1109	3	Y	144	272	1			79
							553	4	320	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	472	1	833	3	Y	67	84	1			40
							196	4	112	5							
09	2400	X	119	-0-	-2281	-0-	34	1	57	3	Y	5	41	1			4
							15	4	7	5							
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1031	1	1596	3	Y	183	96	1			91
							512	4	168	5							
11	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	468	1	615	3	Y	103	145	1			49
							214	4	89	5							
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	808	1	345	3	Y	155	125	1			79
							346	4	257	5							
01	2480	X	1738	-0-	-742	-0-	737	1	486	3	Y	121	132	1			68
							242	4	140	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	830	1	1466	3	Y	122	147	1			74
							346	4	196	5							
09	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	435	1	738	3	Y	83	86	1			71
							199	4	93	5							
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	934	1	1446	3	Y	156	149	1			78
							464	4	152	5							
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1064	1	1397	3	Y	211	189	1			100
							486	4	201	5							
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1359	1	587	3	Y	201	199	1			102
							588	4	452	5							
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1348	1	890	3	Y	239	206	1			135
							444	4	257	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1704	-0-	-1396	3368	368	1	650	3	Y	405	460	1			245
							153	4	87	5							
09	3000	N	1645	-0-	-1355	2013	345	1	584	3	Y	440	307	1			378
							158	4	74	5							
10	3100	N	1588	-0-	-1512	501	374	1	580	3	Y	352	554	1			176
							186	4	61	5							
11	1884	N	1383	-0-	-501	-0-	341	1	448	3	Y	339	354	1			161
							156	4	65	5							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	491	1	213	3	Y	442	379	1			224
							214	4	167	5							
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	497	1	329	3	Y	401	399	1			226
							164	4	95	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2736	-0-	-1790	-0-	775	1	1368	3	Y	80	144	1			116
							322	4	183	5							
09	4380	X	2633	-0-	-1747	-0-	766	1	1298	3	Y	49	112	1			53
							351	4	164	5							
10	4402	X	2395	-0-	-2007	-0-	750	1	1156	3	Y	-0-	53	1			-0-
							371	4	118	5							
11	3360	X	2626	-0-	-734	-0-	868	1	1140	3	Y	52	13	1			39
							397	4	164	5							
12	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	1229	1	523	3	Y	74	40	1			73
							523	4	383	5							
*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1198	1	791	3	Y	110	122	1			61
							394	4	228	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2532	-0-	-1684	-0-	724	1	1279	3	Y	52	83	1			73
							301	4	171	5							
09	4050	X	149	-0-	-3901	-0-	44	1	74	3	Y	2	70	1			5
							20	4	9	5							
10	3658	X	2003	-0-	-1655	-0-	606	1	933	3	Y	64	15	1			54
							299	4	95	5							
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1201	1	1578	3	Y	209	105	1			158
							549	4	227	5							
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2650	1	1122	3	Y	234	159	1			233
							1123	4	810	5							
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1564	1	1028	3	Y	104	280	1			57
							512	4	289	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	452	1	809	3	Y	103	72	1			62
							191	4	114	5							
09	1290	N	257	-0-	-1033	-0-	61	1	104	3	Y	46	69	1			39
							28	4	13	5							
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	814	1	1260	3	Y	227	153	1			113
							404	4	133	5							
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	536	1	712	3	Y	130	181	1			62
							248	4	108	5							
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	716	1	311	3	Y	131	126	1			67
							311	4	243	5							
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	721	1	487	3	Y	128	123	1			72
							243	4	157	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	699	1	1253	3	Y	204	137	1			214
							295	4	178	5							
09	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	594	1	1011	3	Y	159	218	1			155
							273	4	130	5							
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	3	Y	208	242	1			121
							385	4	126	5							
11	2520	X	2364	-0-	-156	-0-	726	1	963	3	Y	176	135	1			162
							335	4	146	5							
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	977	1	426	3	Y	167	178	1			151
							426	4	336	5							
01	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	1053	1	713	3	Y	181	182	1			150
							355	4	232	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

08	3		3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	612	1	1096	3	Y	109	140	1			66
							258	4	156	5							
09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	454	1	773	3	Y	81	78	1			69
							209	4	99	5							
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	709	1	1097	3	Y	104	121	1			52
							352	4	115	5							
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	599	1	796	3	Y	112	111	1			53
							277	4	121	5							
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	818	1	355	3	Y	121	113	1			61
							356	4	278	5							
01	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	782	1	528	3	Y	114	111	1			64
							263	4	170	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	28	3	Y	-0-					-0-
							14	4	10	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	2061	1	3698	3	Y	526	595	1			140
							872	4	529	5							
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1840	1	3138	3	Y	448	344	1			244
							849	4	409	5							
10	9362	X	5603	-0-	-3759	-0-	1599	1	2478	3	Y	427	507	1			164
							794	4	262	5							
11	9060	X	5099	-0-	-3961	-0-	1536	1	2057	3	Y	422	346	1			240
							716	4	326	5							
12	9362	X	3496	-0-	-5866	-0-	1357	1	597	3	Y	419	267	1			392
							597	4	484	5							
01	7750	X	4253	-0-	-3497	-0-	1732	1	1180	3	Y	325	481	1			236
							588	4	395	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	516	1	926	3	Y	189	223	1			50
							218	4	133	5							
09	3840	X	1989	-0-	-1851	-0-	529	1	902	3	Y	179	132	1			97
							244	4	117	5							
10	3968	X	1048	-0-	-2920	-0-	262	1	406	3	Y	188	213	1			72
							130	4	43	5							
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	32	86	1			18
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	18	1			3
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	98	30	1			71

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1390	1	2491	3	Y	342	365	1			91
							587	4	354	5							
09	6300	X	4914	-0-	-1386	-0-	1353	1	2302	3	Y	309	232	1			168
							623	4	296	5							
10	6510	X	3067	-0-	-3443	-0-	866	1	1341	3	Y	263	330	1			101
							430	4	141	5							
11	6300	X	2891	-0-	-3409	-0-	844	1	1120	3	Y	334	245	1			190
							390	4	170	5							
12	5425	X	3264	-0-	-2161	-0-	1320	1	579	3	Y	293	209	1			274
							579	4	464	5							
01	5208	X	2884	-0-	-2324	-0-	1158	1	784	3	Y	268	347	1			195
							391	4	256	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1999	-0-	-977	-0-	545	1	978	3	Y	97	126	1			26
							230	4	139	5							
09	2880	X	1480	-0-	-1400	-0-	415	1	706	3	Y	70	58	1			38
							191	4	91	5							
10	2914	X	1216	-0-	-1698	-0-	350	1	541	3	Y	85	90	1			33
							174	4	57	5							
11	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	473	1	633	3	Y	105	78	1			60
							220	4	99	5							
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	411	1	181	3	Y	82	66	1			76
							181	4	146	5							
01	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	649	1	440	3	Y	121	109	1			88
							219	4	144	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	407	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
							53	4									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	626	1	585	3	Y	-0-					-0-
							101	4									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	508	1	315	3	Y	12	11	1			1
							81	4	13	9							
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	560	1	392	3	Y	1	2	1			-0-
							89	4	1	9							
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	612	1	308	3	Y	-0-					-0-
							155	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

08	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	466	1	6095	3	Y	2	10	1			7
							62	4	2	9							
09	6990	X	6358	-0-	-632	-0-	477	1	5780	3	Y	18	13	1			12
							81	4	20	9							
10	7223	X	6724	-0-	-499	-0-	521	1	6086	3	Y	74					86
							36	4	81	9							
11	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	585	1	5716	3	Y	55	57	1			84
							38	4	61	9							
12	6634	X	5011	-0-	-1623	-0-	506	1	4459	3	Y	9	33	1			60
							36	4	10	9							
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					60

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

08	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	689	1	2098	3	Y	192					249
							6	4	211	9							
09	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	720	1	1777	3	Y	133	312	1			70
							11	4	146	9							
10	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	690	1	2212	3	Y	97	106	1			61
							6	4	107	9							
11	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	700	1	2057	3	Y	135	35	1			161
							8	4	149	9							
12	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	751	1	1964	3	Y	128	53	1			236
							7	4	141	9							
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					236

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	630	1	415	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1620	1	1517	3	Y	-0-					-0-
							262	4									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1739	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							279	4	3	9							
11	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	1104	1	773	3	Y	14	13	1			1
							175	4	15	9							
12	3162	X	1471	-0-	-1691	-0-	836	1	420	3	Y	4	5	1			-0-
							211	4	4	9							
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1810	-0-	-1352	-0-	446	1	1359	3	Y	1					10
							4	4	1	9							
09	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	527	1	1302	3	Y	2	11	1			1
							8	4	2	9							
10	3193	X	1002	-0-	-2191	-0-	236	1	757	3	Y	6	3	1			4
							2	4	7	9							
11	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	739	1	2172	3	Y	16	2	1			18
							8	4	18	9							
12	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	787	1	2059	3	Y	9	6	1			21
							7	4	10	9							
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					21

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	3	Y	-0-	4	1			-0-
							24	4									
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	3	Y	43	41	1			2
							12	4	47	9							
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	3	Y	33	32	1			3
							17	4	36	9							
11	1050	X	406	-0-	-644	-0-	21	1	379	3	Y	3	6	1			-0-
							3	4	3	9							
12	1085	X	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	407	1	1240	3	Y	58					78
							4	4	64	9							
09	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	557	1	1376	3	Y	25	90	1			13
							9	4	28	9							
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	613	1	1965	3	Y	51	32	1			32
							6	4	56	9							
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	577	1	1695	3	Y	31	19	1			44
							6	4	34	9							
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	632	1	1654	3	Y	72	14	1			102
							6	4	79	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
09	2010	N	488	-0-	-1522	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	3100	N	4995	-0-	1895	1895	235	1	4659	3	Y	52	48	1			4
							44	4	57	9							
11	2174	N	279	-0-	-1895	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	4	1			-0-
							2	4									
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	740	1	2255	3	Y	73					93
							7	4	80	9							
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	762	1	1883	3	Y	36	110	1			19
							12	4	40	9							
10	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	798	1	2558	3	Y	67	44	1			42
							7	4	74	9							
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	760	1	2232	3	Y	83	25	1			100
							8	4	91	9							
12	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	809	1	2117	3	Y	83	32	1			151
							8	4	91	9							
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					151

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3044	-0-	-1761	-0-	210	1	2748	3	Y	53	26	1			67
							28	4	58	9							
09	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	233	1	2823	3	Y	94	100	1			61
							39	4	103	9							
10	4805	X	1387	-0-	-3418	-0-	107	1	1251	3	Y	20					81
							7	4	22	9							
11	3870	X	692	-0-	-3178	-0-	63	1	611	3	Y	13	54	1			40
							4	4	14	9							
12	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	259	1	2283	3	Y	35	15	1			60
							18	4	39	9							
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					60

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	113	-0-	-166	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	61	-0-	-745	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	487	1	6375	3	Y	24	20	1			34
							65	4	26	9							
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	284	1	3436	3	Y	50	52	1			32
							48	4	55	9							
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	534	1	6242	3	Y	41					73
							37	4	45	9							
11	6720	X	5298	-0-	-1422	-0-	484	1	4725	3	Y	53	48	1			78
							31	4	58	9							
12	6944	X	1430	-0-	-5514	-0-	144	1	1266	3	Y	9	30	1			57
							10	4	10	9							
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					57

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	385	1	1567	3	Y	27	28	1			2
							58	4	30	9							
09	2790	X	1074	-0-	-1716	-0-	157	1	856	3	Y	27	26	1			3
							31	4	30	9							
10	1984	N	685	-0-	-1299	-0-	136	1	518	3	Y	10	11	1			2
							20	4	11	9							
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	173	1	731	3	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	880	1	2683	3	Y	192					273
							8	4	211	9							
09	5160	X	3337	-0-	-1823	-0-	911	1	2249	3	Y	148	343	1			78
							14	4	163	9							
10	5332	X	3699	-0-	-1633	-0-	841	1	2696	3	Y	140	130	1			88
							8	4	154	9							
11	5160	X	3408	-0-	-1752	-0-	831	1	2440	3	Y	116	51	1			153
							9	4	128	9							
12	4123	X	3186	-0-	-937	-0-	853	1	2231	3	Y	85	50	1			188
							8	4	94	9							
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	266	1	3483	3	Y	-0-	125	1			67
							36	4									
09	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	262	1	3182	3	Y	9	70	1			6
							45	4	10	9							
10	4836	X	3245	-0-	-1591	-0-	254	1	2964	3	Y	9					15
							17	4	10	9							
11	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	262	1	2558	3	Y	31	10	1			36
							17	4	34	9							
12	4836	X	2485	-0-	-2351	-0-	243	1	2147	3	Y	70	14	1			92
							18	4	77	9							
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					92

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	149	1	605	3	Y	23	25	1			2
							22	4	25	9							
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	94	1	514	3	Y	6	7	1			1
							18	4	7	9							
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	154	1	585	3	Y	40	32	1			9
							22	4	44	9							
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	115	1	484	3	Y	11	19	1			1
							21	4	12	9							
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	352	1	1406	3	Y	107	85	1			23
							18	4	118	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	25	1	103	3	Y	13	15	1			1
							5	4	14	9							
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	62	3	Y	11	11	1			1
							2	4	12	9							
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	48	3	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	Y	4	6	1			-0-
							6	4	4	9							
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	58	3	Y	14	11	1			3
							1	4	15	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	60	1	1222	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	3	Y	40	37	1			3
							11	4	44	9							
11	1260	N	742	-0-	-518	-0-	38	1	675	3	Y	22	23	1			2
							5	4	24	9							
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	58	-0-	-4034	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	48	-0-	-3912	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	3	Y	164	151	1			13
							13	4	180	9							
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	93	99	1			7
							9	4	102	9							
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	416	1	5447	3	Y	75	62	1			107
							56	4	83	9							
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	386	1	4684	3	Y	31	118	1			20
							66	4	34	9							
10	4712	X	2510	-0-	-2202	-0-	194	1	2274	3	Y	25					45
							14	4	28	9							
11	5100	X	2516	-0-	-2584	-0-	231	1	2252	3	Y	16	30	1			31
							15	4	18	9							
12	5270	X	2614	-0-	-2656	-0-	263	1	2321	3	Y	10	12	1			29
							19	4	11	9							
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					29

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	460	1	9312	3	Y	337	357	1			16
							58	4	371	9							
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	517	1	10048	3	Y	400	394	1			22
							67	4	440	9							
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	468	1	9278	3	Y	456	442	1			36
							88	4	502	9							
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	469	1	8414	3	Y	572	567	1			41
							61	4	629	9							
*12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	471	1	9116	3	Y	618	615	1			44
							28	4	680	9							
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					44

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	456	1	5958	3	Y	51	59	1			82
							60	4	56	9							
09	6900	X	6850	-0-	-50	-0-	511	1	6199	3	Y	48	99	1			31
							87	4	53	9							
10	6975	X	6775	-0-	-200	-0-	525	1	6128	3	Y	78					109
							36	4	86	9							
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	567	1	5533	3	Y	77	72	1			114
							36	4	85	9							
12	7068	X	5699	-0-	-1369	-0-	569	1	5022	3	Y	61	44	1			131
							41	4	67	9							
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	114	119	1			9
							12	4	125	9							
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	Y	57	60	1			6
							10	4	63	9							
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	58	51	1			13
							2	4	64	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	72	79	1			6
							8	4	79	9							
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	112	94	1			24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	2106	-0-	-1164	-0-	98	1	1889	3	Y	97	92	1			5
							12	4	107	9							
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	392	1	7778	3	Y	354	331	1			28
							74	4	389	9							
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4386	3	Y	255	265	1			18
							32	4	281	9							
12	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			Y	-0-	18	1			-0-
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	2490	X	1716	-0-	-774	-0-	79	1	1536	3	Y	83	78	1			5
							10	4	91	9							
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	148	1	2929	3	Y	35	37	1			3
							27	4	39	9							
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	39	39	1			3
							13	4	43	9							
12	1767	N	15	-0-	-1752	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	1165	-0-	-1685	-0-	53	1	1022	3	Y	76	72	1			4
							6	4	84	9							
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	147	1	2900	3	Y	255	239	1			20
							27	4	281	9							
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	20	1			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7110	-0-	-981	-0-	496	1	6495	3	Y	48	66	1			83
							66	4	53	9							
09	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	511	1	6199	3	Y	57	103	1			37
							87	4	63	9							
10	7440	X	7249	-0-	-191	-0-	561	1	6559	3	Y	82					119
							39	4	90	9							
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	622	1	6072	3	Y	71	79	1			111
							40	4	78	9							
12	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	615	1	5423	3	Y	78	43	1			146
							44	4	86	9							
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	1531	-0-	-3429	-0-	250	1	1016	3	Y	207	304	1			17
							37	4	228	9							
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	1179	1	6426	3	Y	558	516	1			59
							234	4	614	9							
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1213	1	4602	3	Y	517	460	1			116
							168	4	569	9							
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1094	1	4616	3	Y	558	629	1			45
							199	4	614	9							
*12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1052	1	4209	3	Y	772	651	1			166
							53	4	849	9							
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					166

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	681	-0-	-4868	-0-	121	1	491	3	Y	47	50	1			4
							17	4	52	9							
09	5370	X	2810	-0-	-2560	-0-	391	1	2131	3	Y	191	175	1			20
							78	4	210	9							
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1609	1	6105	3	Y	576	467	1			129
							224	4	634	9							
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1425	1	6011	3	Y	518	605	1			42
							259	4	570	9							
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	733	1	2934	3	Y	261	247	1			56
							37	4	287	9							
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					56

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1023	1	4163	3	Y	1	4	1			-0-
							152	4	1	9							
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	630	1	3433	3	Y	1	1	1			-0-
							125	4	1	9							
10	3224	X	526	-0-	-2698	-0-	104	1	393	3	Y	14	11	1			3
							14	4	15	9							
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	419	1	1768	3	Y	43	43	1			3
							77	4	47	9							
*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1073	1	4295	3	Y	22	20	1			5
							55	4	24	9							
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					5

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1247	1	5074	3	Y	866	967	1			71
							185	4	953	9							
09	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	531	1	2895	3	Y	467	488	1			50
							105	4	514	9							
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	488	1	1987	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	414	1	2255	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
10	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	421	1	1596	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	482	1	2035	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
12	2852	N	1630	-0-	-1222	-0-	323	1	1291	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	237	1	949	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	18844	-0-	-1833	-0-	857	1	17362	3	Y	470	477	1			23
							108	4	517	9							
09	20010	X	17782	-0-	-2228	-0-	839	1	16293	3	Y	493	489	1			27
							108	4	542	9							
10	20677	X	17098	-0-	-3579	-0-	793	1	15724	3	Y	393	389	1			31
							149	4	432	9							
11	20010	X	15438	-0-	-4572	-0-	785	1	14093	3	Y	415	416	1			30
							103	4	457	9							
12	19871	X	17333	-0-	-2538	-0-	827	1	16026	3	Y	391	393	1			28
							50	4	430	9							
01	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					28

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15261 10/25/2018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23374	X	20828	-0-	-2546	-0-	948	1	19209	3	Y	501	508	1			24
							120	4	551	9							
09	22710	X	19520	-0-	-3190	-0-	925	1	17980	3	Y	450	449	1			25
							120	4	495	9							
10	23467	X	18634	-0-	-4833	-0-	865	1	17150	3	Y	415	407	1			33
							162	4	457	9							
11	22710	X	17383	-0-	-5327	-0-	884	1	15876	3	Y	460	460	1			33
							117	4	506	9							
12	21948	X	16970	-0-	-4978	-0-	810	1	15700	3	Y	374	380	1			27
							49	4	411	9							
01	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					27

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	1836	1	37198	3	Y	185	185	1			9
							232	4	204	9							
09	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	1802	1	35009	3	Y	308	300	1			17
							234	4	339	9							
10	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	1700	1	33704	3	Y	1180	1103	1			94
							318	4	1298	9							
11	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	1714	1	30783	3	Y	1143	1155	1			82
							226	4	1257	9							
*12	32700	X	32700	-0-	-0-	-0-	1545	1	29954	3	Y	1006	1017	1			71
							94	4	1107	9							
01	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT					71

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30752	X	30027	-0-	-725	-0-	1393	1	28227	3	Y	210	215	1			10
							176	4	231	9							
09	29760	X	29064	-0-	-696	-0-	1388	1	26970	3	Y	478	462	1			26
							180	4	526	9							
10	30752	X	28621	-0-	-2131	-0-	1294	1	25644	3	Y	1310	1232	1			104
							242	4	1441	9							
11	29760	X	26004	-0-	-3756	-0-	1292	1	23194	3	Y	1225	1241	1			88
							170	4	1348	9							
12	30752	X	25474	-0-	-5278	-0-	1185	1	22981	3	Y	1123	1131	1			80
							73	4	1235	9							
01	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					80

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67188	X	67188	-0-	-0-	-0-	3060	1	62013	3	Y	1571	1623	1			75
							387	4	1728	9							
09	60652	X	60652	-0-	-0-	-0-	2885	1	56038	3	Y	1233	1241	1			67
							373	4	1356	9							
10	61345	X	61345	-0-	-0-	-0-	2845	1	56397	3	Y	1428	1381	1			114
							532	4	1571	9							
11	54902	X	54902	-0-	-0-	-0-	2819	1	50621	3	Y	991	1034	1			71
							372	4	1090	9							
*12	53562	X	53562	-0-	-0-	-0-	2553	1	49501	3	Y	1229	1213	1			87
							156	4	1352	9							
01	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50561	X	49966	-0-	-595	-0-	2214	1	44859	3	Y	2375	2407	1			114
							280	4	2613	9							
09	48930	X	45379	-0-	-3551	-0-	2092	1	40648	3	Y	2153	2149	1			118
							271	4	2368	9							
10	50561	X	43873	-0-	-6688	-0-	1996	1	39553	3	Y	1774	1751	1			141
							373	4	1951	9							
11	48840	X	39414	-0-	-9426	-0-	1960	1	35188	3	Y	1825	1835	1			131
							258	4	2008	9							
12	50468	X	42716	-0-	-7752	-0-	1981	1	38404	3	Y	2009	1997	1			143
							121	4	2210	9							
01	49972	X	NO RPT	-0-	-49972	-0-					Y	NO RPT					143

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41551	X	41551	-0-	-0-	-0-	1729	1	35028	3	Y	4160	4146	1			199
							218	4	4576	9							
09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	1740	1	33795	3	Y	3901	3887	1			213
							225	4	4291	9							
10	37608	X	37608	-0-	-0-	-0-	1702	1	33736	3	Y	1684	1763	1			134
							318	4	1852	9							
11	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1755	1	31508	3	Y	1553	1576	1			111
							231	4	1708	9							
12	36177	X	35427	-0-	-750	-0-	1653	1	32044	3	Y	1481	1487	1			105
							101	4	1629	9							
01	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT					105

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55149	X	48974	-0-	-6175	-0-	132	1	46431	3	Y	2107	2159	1			23
							93	4	2318	9							
09	53370	X	43428	-0-	-9942	-0-	136	1	40893	3	Y	1834	1764	1			93
							382	4	2017	9							
10	55149	X	43327	-0-	-11822	-0-	130	1	40883	3	Y	1931	1945	1			79
							190	4	2124	9							
*11	53370	X	37672	-0-	-15698	-0-	162	1	35473	3	Y	1660	1612	1			127
							211	4	1826	9							
*12	53413	X	37402	-0-	-16011	-0-	179	1	34925	3	Y	1905	1851	1			181
							202	4	2096	9							
01	48980	X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					Y	NO RPT					181

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75578	X	67696	-0-	-7882	-0-	182	1	63958	3	Y	3117	3192	1			34
							127	4	3429	9							
09	73140	X	60212	-0-	-12928	-0-	188	1	56512	3	Y	2713	2609	1			138
							528	4	2984	9							
10	75578	X	60171	-0-	-15407	-0-	179	1	56511	3	Y	2925	2943	1			120
							263	4	3218	9							
*11	72780	X	58480	-0-	-14300	-0-	251	1	54999	3	Y	2639	2557	1			202
							327	4	2903	9							
*12	70897	X	54335	-0-	-16562	-0-	260	1	50715	3	Y	2787	2725	1			264
							294	4	3066	9							
01	67704	X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					Y	NO RPT					264

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74896	X	66981	-0-	-7915	-0-	183	1	64240	3	Y	2209	2265	1			24
							128	4	2430	9							
09	72480	X	60746	-0-	-11734	-0-	193	1	57934	3	Y	1889	1817	1			96
							541	4	2078	9							
10	74896	X	58100	-0-	-16796	-0-	176	1	55510	3	Y	1959	1975	1			80
							259	4	2155	9							
*11	72480	X	60486	-0-	-11994	-0-	264	1	57997	3	Y	1709	1658	1			131
							345	4	1880	9							
*12	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	355	1	69233	3	Y	1662	1635	1			158
							401	4	1828	9							
01	66991	X	NO RPT	-0-	-66991	-0-					Y	NO RPT					158

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59985	X	42211	-0-	-17774	-0-	117	1	40980	3	Y	939	965	1			10
							81	4	1033	9							
09	58050	X	36183	-0-	-21867	-0-	116	1	34886	3	Y	777	748	1			39
							326	4	855	9							
10	59241	X	32787	-0-	-26454	-0-	101	1	31717	3	Y	747	755	1			31
							147	4	822	9							
*11	50850	X	30954	-0-	-19896	-0-	137	1	29940	3	Y	635	617	1			49
							178	4	699	9							
*12	47864	X	27121	-0-	-20743	-0-	135	1	26303	3	Y	483	486	1			46
							152	4	531	9							
01	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT					46

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41639	X	41639	-0-	-0-	-0-	116	1	40442	3	Y	910	935	1			10
							80	4	1001	9							
09	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	116	1	34997	3	Y	759	730	1			39
							327	4	835	9							
10	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	101	1	31709	3	Y	781	788	1			32
							147	4	859	9							
*11	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	143	1	31303	3	Y	739	715	1			56
							186	4	813	9							
*12	40195	X	40195	-0-	-0-	-0-	199	1	38909	3	Y	783	765	1			74
							226	4	861	9							
01	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					74

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1139	2	168	9	N	153	187	1			216
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	19	97	1			138
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					138
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936

SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1369	-0-	-708	-0-	128	1	1036	2	Y	186	111	1			395
							205	9									
09	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	137	1	1242	2	Y	4	209	1			190
							4	9									
10	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-	110	1			80
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	153	1	1440	2	Y	7	30	1			57
							8	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-	34	1			23
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	2	Y	-0-	14	1			9

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	600	-0-	-423	-0-	61	1	495	2	Y	40	24	1			86
							44	9									
09	900	N	64	-0-	-836	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	45	1			41
10	1023	N	32	-0-	-991	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	24	1			17
11	570	N	22	-0-	-548	-0-	2	1	19	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	87	1	704	2	Y	81	41	1			158
							89	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	217	127	1			248
							239	9									
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	105	1	937	2	Y	258	236	1			270
							284	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	Y	270	148	1			392
							297	9									
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	105	1	866	2	Y	328	341	1			379
							361	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	105	1	820	2	Y	311	364	1			326
							342	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	127	1	1031	2	Y	35	35	1			64
							39	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1584	2	Y	6	54	1			16
							7	9									
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	157	1	1401	2	Y	-0-	9	1			7
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1413	2	Y	-0-	6	1			1
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	170	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	110	1	894	2	Y	76	87	1			72
							84	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	110					182
							121	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	83	100	1			165
							91	9									
11	3000	N	3743	-0-	743	743	348	1	3271	2	Y	113	187	1			91
							124	9									
12	3100	N	3349	-0-	249	992	347	1	2860	2	Y	129	87	1			133
							142	9									
*01	3100	N	2747	-0-	-353	639	299	1	2325	2	Y	112	95	1			150
							123	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	142	1	1150	2	Y	70	86	1			72
							77	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	194	1	1761	2	Y	88					160
							97	9									
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	174	1	1550	2	Y	84	88	1			156
							92	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	2	Y	112	179	1			89
							123	9									
12	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	185	1	1523	2	Y	129	86	1			132
							142	9									
*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	197	1	1533	2	Y	111	94	1			149
							122	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	254	1	2066	2	Y	62	38	1			85
							68	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	279	1	2537	2	Y	76	97	1			64
							84	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	242	1	2159	2	Y	64	51	1			77
							70	9									
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	237	1	2228	2	Y	67	97	1			47
							74	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	254	1	2098	2	Y	69	48	1			68
							76	9									
01	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	250	1	1944	2	Y	70	54	1			84
							77	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	115	1	937	2	Y	33	34	1			60
							36	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	166	1	1508	2	Y	51	68	1			43
							56	9									
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	141	1	1254	2	Y	42	33	1			52
							46	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	2	Y	44	65	1			31
							48	9									
12	1798	N	808	-0-	-990	-0-	84	1	690	2	Y	31	26	1			36
							34	9									
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	143	1	1115	2	Y	22	22	1			36
							24	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	191	1	1549	2	Y	38	37	1			66
							42	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	249	1	2267	2	Y	59	76	1			49
							65	9									
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	229	1	2040	2	Y	53	39	1			63
							58	9									
11	2520	X	2319	-0-	-201	-0-	218	1	2043	2	Y	53	78	1			38
							58	9									
12	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	241	1	1989	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
01	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	255	1	1985	2	Y	60	43	1			71
							66	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	133	1	1078	2	Y	30	33	1			55
							33	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	99	83	1			71
							109	9									
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	168	1	1499	2	Y	92	60	1			103
							101	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1461	2	Y	94	132	1			65
							103	9									
12	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	173	1	1428	2	Y	95	66	1			94
							105	9									
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	180	1	1398	2	Y	105	75	1			124
							116	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	305	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	300	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	2	N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	300	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	-0-					-0-
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1989	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	130	1	138	3	N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	152	1	210	3	N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	3	N	-0-					-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	186	1	61	3	N	-0-					-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	143	1	85	3	N	-0-					-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	98	1	135	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

08	837 N	491	-0-	-346	-0-	238	1	253	3	N	-0-					-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	370	1	508	3	N	-0-					-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	348	1	435	3	N	-0-					-0-
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	275	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	604	1	358	3	N	-0-					-0-
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	391	1	537	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

08	775 N	391	-0-	-384	-0-	8	1	383	3	N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	980	3	N	-0-			-0-
10	868 N	726	-0-	-142	-0-	14	1	712	3	N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	688	3	N	-0-			-0-
12	992 N	744	-0-	-248	-0-	15	1	729	3	N	-0-			-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

08	3100 N	-0-	-0-	-3100	38325					N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	35325					N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	32225					N	-0-			-0-
*11	3000 N	1682	-0-	-1318	30907	80	1	1602	3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	1449	-0-	-1651	29256	80	1	1369	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29256					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	80	1	252	3	N	-0-			-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	80	1	424	3	N	-0-			-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	101	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	3	N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	3	N	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	69	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	166	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	125	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

08	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2		N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

08	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

08	620	N	184	-0-	-436	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	630	N	271	-0-	-359	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH 1198 PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	Y	14	15	1			22
09	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	1181	3	10	9	Y	9	16	1			15
10	1364 X	929	-0-	-435	-0-	921	3	8	9	Y	7					22
11	1320 X	784	-0-	-536	-0-	776	3	8	9	Y	7	15	1			14
12	1333 X	330	-0-	-1003	-0-	326	3	4	9	Y	4	14	1			4
01	930 N	381	-0-	-549	-0-	377	3	4	9	Y	4					8

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

08	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15152	3	45	9	Y	41	46	1			63
09	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15176	3	33	9	Y	30	47	1			46
10	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11308	3	22	9	Y	20					66
11	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13548	3	32	9	Y	29	46	1			49
12	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15575	3	48	9	Y	44	49	1			44
*01	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13457	3	35	9	Y	32					76

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5143	3	47	9	Y	43	49	1			67
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5786	3	39	9	Y	35	50	1			52
10	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4145	3	25	9	Y	23					75
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4851	3	35	9	Y	32	53	1			54
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6261	3	59	9	Y	54	54	1			54
01	6014	X	4859	-0-	-1155	-0-	4820	3	39	9	Y	35					89

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
*03	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*05	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
*03	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*04	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3	N	-0-			-0-
*05	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3	N	-0-			-0-
*06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3	N	-0-			-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3	N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	4	1			1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

08	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	3	101	9	Y	92					182
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5694	3	57	9	Y	52	173	1			61
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5545	3	37	9	Y	34					95
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			Y	-0-					95
12	5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5659	3	110	9	Y	100	176	1			19
01	5983 X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			Y	-0-					19

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	5510	-0-	-1372	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
11	6720 X	5862	-0-	-858	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
12	6944 X	5334	-0-	-1610	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
01	6944 X	6351	-0-	-593	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

08	403 N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	314	3	7	9	Y	6	4	1			3
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

08	5208 X	4773	-0-	-435	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
12	5053 X	4587	-0-	-466	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4790	-0-	-325	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3116	3	19	9	Y	17	12	1			10
09	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	2894	3	11	9	Y	10	19	1			1
10	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3210	3	17	9	Y	15	10	1			6
11	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	3069	3	20	9	Y	18	15	1			9
12	3317 X	2882	-0-	-435	-0-	2859	3	23	9	Y	21	24	1			6
01	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2948	3	22	9	Y	20	22	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4025	3	43	9	Y	39	27	1			23
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3860	3	28	9	Y	25	45	1			3
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4191	3	36	9	Y	33	23	1			13
11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4010	3	48	9	Y	44	35	1			22
12	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3710	3	47	9	Y	43	51	1			14
01	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3784	3	51	9	Y	46	50	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3677	3	25	9	Y	23	16	1			9
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3627	3	31	9	Y	28	23	1			14
12	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	3408	3	31	9	Y	28	33	1			9
01	3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3419	3	34	9	Y	31	33	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4678	3	53	9	Y	48	33	1			28
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4341	3	34	9	Y	31	55	1			4
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4074	3	45	9	Y	41	29	1			16
11	3960 X	3250	-0-	-710	-0-	3192	3	58	9	Y	53	42	1			27
12	4092 X	3081	-0-	-1011	-0-	3017	3	64	9	Y	58	67	1			18
01	4092 X	3121	-0-	-971	-0-	3058	3	63	9	Y	57	62	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

08	4836 X	4615	-0-	-221	-0-	4595	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4802	3	20	9	Y	18	23	1			2
10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5105	3	25	9	Y	23	16	1			9
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	24	1			15
12	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	4545	3	35	9	Y	32	37	1			10
01	5115 X	4709	-0-	-406	-0-	4674	3	35	9	Y	32	35	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	Y	20	14	1			8
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	20	1			12
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	30	9	Y	27	31	1			8
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	9	Y	26	28	1			6

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5464	3	51	9	Y	46	32	1			27
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5443	3	33	9	Y	30	53	1			4
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5906	3	43	9	Y	39	27	1			16
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5787	3	56	9	Y	51	41	1			26
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5314	3	61	9	Y	55	64	1			17
*01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5641	3	61	9	Y	55	60	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

08	5177 X	4095	-0-	-1082	-0-	4070	3	25	9	Y	23	23	1			9
09	4800 X	4353	-0-	-447	-0-	4330	3	23	9	Y	21	28	1			2
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4634	3	31	9	Y	28	19	1			11
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4708	3	40	9	Y	36	29	1			18
12	4495 X	4207	-0-	-288	-0-	4163	3	44	9	Y	40	46	1			12
01	4650 X	4252	-0-	-398	-0-	4208	3	44	9	Y	40	43	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3840	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3787	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4177	3	24	9	Y	22	15	1			9
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4054	3	30	9	Y	27	22	1			14
12	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3698	3	34	9	Y	31	35	1			10
01	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3774	3	33	9	Y	30	33	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

08	3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2833	3	21	9	Y	19	13	1			11
09	3000 X	2619	-0-	-381	-0-	2608	3	11	9	Y	10	20	1			1
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3082	3	19	9	Y	17	11	1			7
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3007	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2823	3	25	9	Y	23	27	1			7
01	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2925	3	25	9	Y	23	25	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587 X	8192	-0-	-395	-0-	8101	3	91	9	Y	83	85	1			32
09	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8827	3	87	9	Y	79	102	1			9
10	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9025	3	100	9	Y	91	68	1			32
11	8310 X	7666	-0-	-644	-0-	7561	3	105	9	Y	95	84	1			43
12	8587 X	7252	-0-	-1335	-0-	7169	3	83	9	Y	75	77	1			41
01	8587 X	7447	-0-	-1140	-0-	7287	3	160	9	Y	145	154	1			32

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

08	3038 X	1628	-0-	-1410	-0-	1547	3	81	9	Y	74	52	1			43
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1522	3	53	9	Y	48	85	1			6
10	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1677	3	69	9	Y	63	44	1			25
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1643	3	90	9	Y	82	66	1			41
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1185	3	99	9	Y	90	103	1			28
01	1736 X	1078	-0-	-658	-0-	981	3	97	9	Y	88	97	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

08	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4080	3	44	9	Y	40	40	1			16
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4094	3	41	9	Y	37	49	1			4
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4328	3	52	9	Y	47	35	1			16
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4305	3	69	9	Y	63	47	1			32
12	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	3997	3	77	9	Y	70	80	1			22
01	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4054	3	69	9	Y	63	71	1			14

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3673	3	30	9	Y	27	19	1			16
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3606	3	20	9	Y	18	32	1			2
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	Y	24	16	1			10
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3715	3	33	9	Y	30	25	1			15
12	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	3470	3	34	9	Y	31	36	1			10
01	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	3567	3	36	9	Y	33	36	1			7

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4088	3	47	9	Y	43	30	1			25
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4045	3	31	9	Y	28	50	1			3
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4348	3	42	9	Y	38	26	1			15
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4246	3	52	9	Y	47	38	1			24
12	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3919	3	57	9	Y	52	60	1			16
01	4092 X	4085	-0-	-7	-0-	4029	3	56	9	Y	51	56	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

08	4030 X	3643	-0-	-387	-0-	3598	3	45	9	Y	41	42	1			16
09	3900 X	3832	-0-	-68	-0-	3788	3	44	9	Y	40	51	1			5
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3797	3	56	9	Y	51	35	1			21
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3869	3	72	9	Y	65	53	1			33
12	3968 X	3629	-0-	-339	-0-	3548	3	81	9	Y	74	84	1			23
01	3968 X	3589	-0-	-379	-0-	3510	3	79	9	Y	72	79	1			16

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

08	806 X	578	-0-	-228	-0-	379	3	199	9	Y	181	127	1			105
09	780 X	389	-0-	-391	-0-	259	3	130	9	Y	118	209	1			14
10	806 X	165	-0-	-641	-0-	52	3	113	9	Y	103	115	1			2
11	780 X	15	-0-	-765	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	775 X	5	-0-	-770	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1			11
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	3	28	9	Y	25	33	1			3
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5641	3	37	9	Y	34	23	1			14
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5377	3	47	9	Y	43	35	1			22
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5007	3	53	9	Y	48	55	1			15
*01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5330	3	52	9	Y	47	52	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

08	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	5280	3	34	9	Y	31	31	1			12
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5530	3	31	9	Y	28	37	1			3
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5883	3	42	9	Y	38	26	1			15
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5679	3	53	9	Y	48	39	1			24
12	5704	X	5350	-0-	-354	-0-	5291	3	59	9	Y	54	61	1			17
01	5704	X	5470	-0-	-234	-0-	5414	3	56	9	Y	51	57	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4217	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4085	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4384	3	22	9	Y	20	14	1			8
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4306	3	28	9	Y	25	20	1			13
12	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	3951	3	31	9	Y	28	32	1			9
01	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	4037	3	30	9	Y	27	30	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16346	3	70	9	Y	64	70	1			99
09	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15904	3	50	9	Y	45	74	1			70
10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12443	3	35	9	Y	32					102
11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14955	3	52	9	Y	47	72	1			77
12	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16905	3	76	9	Y	69	77	1			69
*01	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14495	3	55	9	Y	50					119

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

08	3286 X	-0-	-0-	-3286	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

08	4216 X	-0-	-0-	-4216	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

08	124	N	16	-0-	-108	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	780	-0-	-925	-0-	780	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	496	N	37	-0-	-459	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					1
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	1209	N	142	-0-	-1067	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					3
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					3
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					3
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	496	N	81	-0-	-415	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	104	-0-	-2190	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					21
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					21
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					21
12	3100	N	3598	-0-	498	498	77	1	3521	2	Y	-0-					21
*01	2611	N	2113	-0-	-498	-0-	39	1	2074	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	245	-0-	-995	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					8
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					8
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	Y	-0-					8
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	834	-0-	-2266	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					28
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					28
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					28
11	3000	X	138	-0-	-2862	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					28
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	63	1	2866	2	Y	-0-					28
01	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	1883	35	1	1848	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	408	-0-	-1204	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					14
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14
11	390	N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					14
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	762	2	Y	-0-					14
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					14
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					14
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					14
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					14
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	-0-					14
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	114	-0-	-630	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					5
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					5
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					5
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					5
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	22	1	1025	2	Y	-0-					5
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	692	-0-	-2253	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					28
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					28
10	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					28
11	660	N	126	-0-	-534	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					28
12	3100	N	3808	-0-	708	708	81	1	3727	2	Y	-0-					28
*01	3083	X	2375	-0-	-708	-0-	44	1	2331	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	106	-0-	-514	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					1
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					1
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	641	-0-	-546	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					12
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					12
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					12
11	1050	X	110	-0-	-940	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					12
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	2	Y	-0-					12
*01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	46	1	2435	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	97	1	87	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

08	465	N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				13
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				13
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				13
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-				13
12	3100	N	3982	-0-	882	882	85	1	3897	2	Y	-0-				13
*01	2638	N	1756	-0-	-882	-0-	32	1	1724	2	Y	-0-				13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-				-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-				-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-				-0-
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-				-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-				-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-				-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-				-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
01	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					14
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					14
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					14
01	1581	N	749	-0-	-832	-0-	749	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					40
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					40
10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					40
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3			N	-0-					40
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					40
*01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	576	-0-	-974	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					37
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					37
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					37
01	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					40
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					40
10	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					40
11	1268	N	1157	-0-	-111	-0-	1157	3			N	-0-					40
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					40
01	2170	X	794	-0-	-1376	-0-	794	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					20
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					20
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	775 N	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	390 N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	961 N	417	-0-	-544	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	927	-0-	-4436	-0-	927	3			N	-0-					39
09	5010 X	1098	-0-	-3912	-0-	1098	3			N	-0-					39
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					39
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					39
12	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					39
01	5518 X	1025	-0-	-4493	-0-	1025	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	301	-0-	-381	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	2418 N	360	-0-	-2058	-0-	360	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

08	4805 X	2888	-0-	-1917	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
09	4590 X	142	-0-	-4448	-0-	142	3	N	-0-			-0-
10	4464 X	110	-0-	-4354	-0-	110	3	N	-0-			-0-
11	4320 X	3902	-0-	-418	-0-	3902	3	N	-0-			-0-
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3	N	-0-			-0-
*01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	3897	-0-	-2179	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	351	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	348	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	326	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	277	1	4342	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

08	1209	N	287	-0-	-922	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

08	1891	N	667	-0-	-1224	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	720	-0-	-1822	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	267	-0-	-570	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	167	-0-	-639	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1502 RRCID -> 287281 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2276 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9192 R	9192	-0-	-0-	-0-	9067	2	125	9	N	114	196	1			155
09	9196 R	9196	-0-	-0-	-0-	9119	2	77	9	N	70					225
10	10638 R	10638	-0-	-0-	-0-	10542	2	96	9	N	87	185	1			127
11	10008 R	10008	-0-	-0-	-0-	9902	2	106	9	N	96					223
12	10422 R	10422	-0-	-0-	-0-	10300	2	122	9	N	111	181	1			153
01	10633 #	9794	-0-	-839	-0-	9709	2	85	9	N	77	182	1			48

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	3312	-0-	-10018	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	12870 #	6305	-0-	-6565	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	10013 #	5360	-0-	-4653	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	7440 #	2861	-0-	-4579	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	6464	-0-	-1100	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	6510 #	3629	-0-	-2881	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	105	-0-	105	210	105	5			N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

08	34844 X	762	-0-	-34082	-0-	49	1	509	3	N	185	174	1	23	8	276
						204	9									
09	33720 X	32824	-0-	-896	-0-	1791	1	29415	3	N	1471	1450	1	77	8	220
						1618	9									
10	32271 X	28066	-0-	-4205	-0-	375	1	26248	3	N	1312	1330	1			202
						1443	9									
11	30690 X	26944	-0-	-3746	-0-	681	1	24759	3	N	1367	1290	1	23	8	256
						1504	9									
12	33914 X	25273	-0-	-8641	-0-	489	1	23320	3	N	1331	1291	1	1	8	295
						1464	9									
01	33914 X	29433	-0-	-4481	-0-	1044	1	26804	3	N	1441	1505	1			231
						1585	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

08	33046 X	31220	-0-	-1826	-0-	7343	1	23877	3	N	-0-					-0-
09	28200 X	24625	-0-	-3575	-0-	3412	1	21213	3	N	-0-					-0-
10	32364 X	23428	-0-	-8936	-0-	4190	1	19238	3	N	-0-					-0-
11	31320 X	24426	-0-	-6894	-0-	1539	1	22887	3	N	-0-					-0-
12	32364 X	26671	-0-	-5693	-0-	2184	1	24487	3	N	-0-					-0-
01	31217 X	22541	-0-	-8676	-0-	2121	1	20420	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

08	166563 X	47909	-0-	-118654	-0-	704	1	46526	3	N	617	181	1	69	8	496
						679	9									
09	157740 X	85711	-0-	-72029	-0-	2199	1	82408	3	N	1004	1298	1	102	8	100
						1104	9									
10	156612 X	97969	-0-	-58643	-0-	2485	1	93888	3	N	1451	1314	1			237
						1596	9									
11	141720 X	106221	-0-	-35499	-0-	3447	1	101067	3	N	1552	1530	1	32	8	227
						1707	9									
12	119585 X	119585	-0-	-0-	-0-	4303	1	113526	3	N	1596	1530	1	47	8	246
						1756	9									
*01	118484 X	118484	-0-	-0-	-0-	5645	1	111222	3	N	1470	1537	1			179
						1617	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

08	87358 X	36237	-0-	-51121	-0-	3794	1	31907	3	Y	487	398	1	11	8	208
						536	9									
09	70530 X	36278	-0-	-34252	-0-	2750	1	32953	3	Y	523	647	1	8	8	76
						575	9									
10	DLQ G-10	51322	-0-	51322	51322	3731	1	46776	3	Y	741	647	1			170
						815	9									
11	DLQ G-10	42213	-0-	42213	93535	3574	1	37926	3	Y	648	637	1			181
						713	9									
12	DLQ G-10	45930	-0-	45930	139465	2828	1	42334	3	Y	698	749	1	2	8	128
						768	9									
*01	182042 X	42577	-0-	-139465	-0-	3295	1	38594	3	Y	625	640	1			113
						688	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71424	X	44829	-0-	-26595	-0-	4091	1	40167	3	Y	519	351	1	50	8	205
							571	9									
09	58260	X	44077	-0-	-14183	-0-	2734	1	40795	3	Y	498	628	1	2	8	73
							548	9									
10	DLQ G-10		47096	-0-	47096	47096	2531	1	43969	3	Y	542	491	1			124
							596	9									
11	DLQ G-10		40060	-0-	40060	87156	2640	1	36871	3	Y	499	480	1	5	8	138
							549	9									
12	DLQ G-10		42210	-0-	42210	129366	2540	1	39106	3	Y	513	551	1	7	8	93
							564	9									
*01	170052	X	40686	-0-	-129366	-0-	3096	1	37077	3	Y	466	475	1			84
							513	9									

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

08	0		17008	-0-	17008	17008	92	1	16486	3	Y	245	146	1			99
							160	4	270	9							
09	0		153718	-0-	153718	170726	899	1	148442	3	Y	2869	2797	1			171
							1221	4	3156	9							
*10	315020	X	144294	-0-	-170726	-0-	840	1	138413	3	Y	2902	2898	1			175
							1849	4	3192	9							
11	181680	X	109168	-0-	-72512	-0-	583	1	105827	3	Y	2499	2535	1			139
							9	4	2749	9							
12	187736	X	119137	-0-	-68599	-0-	467	1	116037	3	Y	2280	2243	1			176
							125	4	2508	9							
01	187736	X	113590	-0-	-74146	-0-	450	1	110842	3	Y	2089	2140	1			125
							2298	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-	115	7			165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	9	N	1053	1132	1			195
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	190	190	1			195
*10	961	N	541	-0-	-420	-0-	2	1	106	3	N	394	367	1			222
							433	9									
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	160	1			193
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					193

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

*08	8091	X	3820	-0-	-4271	-0-	305	1	3436	3	N	72					72
							79	9									
09	7830	X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-					72
							1	4									
*10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	324	1	11272	3	N	-0-					72
							1	4									
*11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	155	1	6746	3	N	-0-					72
							1	4									
*12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	163	1	7055	3	N	-0-					72
01	8649	X	8167	-0-	-482	-0-	197	1	7970	3	N	-0-					72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-	167	7			185
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					185
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	69	1	3540	3	N	154	154	1			185
							169	9									
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	112	1	4909	3	N	-0-					185
*12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	126	1	5439	3	N	-0-					185
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	111	1	4562	3	N	-0-					185

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

*08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1105	3	108	9	Y	98					98
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					98
*10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					98
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

*08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	306	1	5675	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	8649	X	8320	-0-	-329	-0-	165	1	8155	3	N	-0-					-0-
*11	8370	X	6833	-0-	-1537	-0-	154	1	6678	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	161	1	6961	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	6937	-0-	-1371	-0-	165	1	6772	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			92
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					92
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	35	1	1768	3	N	-0-					92
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258					350
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3					353

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-					-0-
*10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	107	1	5335	3	N	-0-					-0-
*11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	110	1	4805	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	106	1	4568	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	3982	-0-	-1443	-0-	95	1	3887	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	143	7			94
09	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	314	3	208	9	Y	189	106	1			177
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					177
11	2370	X	273	-0-	-2097	-0-	273	3			Y	-0-					177
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					177
*01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	64	1	4446	3	Y	-0-					177

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

*08	5704	X	923	-0-	-4781	-0-	104	1	819	3	N	-0-	182	3			165
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	187	187	1			165
*10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					165
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					165
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	192	1	8325	3	N	186	186	1			165
							1	4	205	9							
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	132	1	5368	3	N	211	184	1			192
							232	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

*08	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	464	1	8107	3	Y	-0-	89	1	121	3	100
09	8910	X	5952	-0-	-2958	-0-	356	1	5595	3	Y	-0-					100
							1	4									
*10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	179	1	8940	3	Y	-0-					100
*11	8310	X	7496	-0-	-814	-0-	169	1	7326	3	Y	-0-					100
							1	4									
12	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	183	1	7867	3	Y	-0-					100
01	9114	X	8141	-0-	-973	-0-	193	1	7889	3	Y	54					154
							59	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20336	X	6450	-0-	-13886	-0-	398	1	6051	3	Y	1	89	1	122	3	100
							1	9									
09	19680	X	13	-0-	-19667	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					100
*10	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	488	1	24199	3	Y	-0-					100
							1	4									
*11	18330	X	17767	-0-	-563	-0-	400	1	17365	3	Y	-0-					100
							2	4									
*12	18941	X	16977	-0-	-1964	-0-	385	1	16591	3	Y	-0-					100
							1	4									
01	22723	X	18361	-0-	-4362	-0-	440	1	17862	3	Y	54					154
							59	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

*08	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	506	1	8198	3	N	-0-	891	3			37
09	9930	X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					37
*10	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	227	1	11318	3	N	-0-					37
							1	4									
*11	9210	X	8104	-0-	-1106	-0-	185	1	7918	3	N	-0-					37
							1	4									
*12	8711	X	7995	-0-	-716	-0-	181	1	7814	3	N	-0-					37
01	11532	X	3997	-0-	-7535	-0-	96	1	3901	3	N	-0-					37

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

*08	7688	X	4073	-0-	-3615	-0-	231	1	3545	3	N	270	367	1			280
							297	9									
09	7440	X	3269	-0-	-4171	-0-	201	1	3067	3	N	-0-					280
							1	4									
*10	7688	X	4008	-0-	-3680	-0-	79	1	3929	3	N	-0-					280
*11	6840	X	5063	-0-	-1777	-0-	108	1	4750	3	N	185	185	1			280
							1	4	204	9							
*12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	172	1	7440	3	N	-0-					280
							1	4									
*01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	151	1	6109	3	N	258	385	1			153
							284	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

*08	5921	X	1644	-0-	-4277	-0-	66	1	945	3	N	-0-	466	3			157
							633	4									
09	5730	X	612	-0-	-5118	-0-	612	4			N	-0-					157
*10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	571	571	1			157
*11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					157
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					157
01	1643	X	1591	-0-	-52	-0-	40	1	1542	3	N	8					165
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					73
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-					73
							1	4									
*10	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	260	1	12967	3	N	-0-					73
							1	4									
*11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	192	1	8346	3	N	-0-					73
							1	4									
*12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	185	1	7964	3	N	-0-					73
							1	4									
01	8246	X	990	-0-	-7256	-0-	23	1	967	3	N	-0-					73

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	3483	-0-	383	383	858	1	1350	3	N	721	556	1			482
							482	4	793	9							
09	3000	N	3542	-0-	542	925	814	1	2065	3	N	186	186	1			482
							458	4	205	9							
*10	2851	N	1926	-0-	-925	-0-	344	1	945	3	N	183	183	1			482
							436	4	201	9							
*11	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	385	1	1690	3	N	-0-					482
							467	4									
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	420	1	1781	3	N	377	376	1			483
							500	4	415	9							
*01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	107	1	3338	3	N	198	374	1			307
							564	4	218	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	167	1	3	7	212
09	5580	X	68	-0-	-5512	-0-	68	3			N	-0-					212
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	187	187	1			212
11	5580	X	304	-0-	-5276	-0-	304	3			N	-0-					212
12	3565	X	2553	-0-	-1012	-0-	2553	3			N	-0-					212
*01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	4617	3	N	352	371	1			193
							387	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	387	1	6226	3	N	-0-	18	3			333
09	8790	X	4547	-0-	-4243	-0-	205	1	3163	3	N	1072	1072	1			333
							1179	9									
*10	9083	X	4991	-0-	-4092	-0-	90	1	4498	3	N	366	366	1			333
							403	9									
*11	6660	X	3932	-0-	-2728	-0-	90	1	3842	3	N	-0-					333
12	6820	X	5428	-0-	-1392	-0-	118	1	5108	3	N	184	184	1			333
							202	9									
*01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	149	1	6099	3	N	451	569	1			215
							496	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	361	7	105
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					105
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	3			103
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	40	1	1593	3	N	40					143
							44	9									

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

*08	23467	X	17757	-0-	-5710	-0-	956	1	16801	3	N	-0-	608	3			255
09	22710	X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-					255
							1	4									
*10	21328	X	20132	-0-	-1196	-0-	387	1	19336	3	N	371	371	1			255
							1	4	408	9							
*11	20640	X	19705	-0-	-935	-0-	438	1	19061	3	N	185	185	1			255
							2	4	204	9							
*12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	423	1	18375	3	N	185	185	1			255
							2	4	204	9							
*01	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	507	1	20725	3	N	160	193	1			222
							176	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

*08	16523	X	9072	-0-	-7451	-0-	136	1	8936	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-					-0-
*10	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	367	1	15463	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	245	1	10665	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	284	1	12286	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	15810	X	12570	-0-	-3240	-0-	300	1	12270	3	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	312	7			160
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					160
*10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	144	1	7240	3	N	-0-					160
							1	4									
*11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	71	1	3068	3	N	-0-					160
12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	41	1	1811	3	N	-0-	5	3			155
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	17					172

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11550	X	109	-0-	-11441	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
*10	11935	X	4284	-0-	-7651	-0-	83	1	4201	3	N	-0-					-0-
*11	7050	X	159	-0-	-6891	-0-	4	1	155	3	N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	182	-0-	-4096	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6448	X	207	-0-	-6241	-0-	5	1	77	3	N	114	184	1			192
							125	9									
09	6240	X	6	-0-	-6234	-0-	6	3			N	-0-					192
*10	6448	X	5	-0-	-6443	-0-	5	3			N	-0-					192
*11	5520	X	83	-0-	-5437	-0-	2	1	81	3	N	-0-					192
*12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	208	1	8959	3	N	-0-					192
*01	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	408	1	16718	3	N	257	186	1			263
							283	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6107	X	2663	-0-	-3444	-0-	167	1	2496	3	N	-0-	138	1	69	3	207
09	5910	X	2098	-0-	-3812	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					207
*10	6107	X	3315	-0-	-2792	-0-	61	1	3047	3	N	188	188	1			207
							207	9									
*11	5910	X	2450	-0-	-3460	-0-	55	1	2395	3	N	-0-					207
12	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	91	1	3941	3	N	183	187	1			203
							201	9									
*01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	81	1	3280	3	N	175					378
							193	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	358	1	17969	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	291	1	12627	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	206	1	8888	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	15810	X	10	-0-	-15800	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	348	1	5617	3	N	366					413
							403	9									
09	4050	X	3336	-0-	-714	-0-	187	1	2947	3	N	183	183	1			413
							1	4	201	9							
*10	6758	X	5453	-0-	-1305	-0-	107	1	5346	3	N	-0-					413
*11	6540	X	501	-0-	-6039	-0-	11	1	490	3	N	-0-					413
12	6758	X	2555	-0-	-4203	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					413
01	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	139	1	5585	3	N	35					448
							39	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
*10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	178	1	8903	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	106	1	4622	3	N	-0-					-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	108	1	4678	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	129	1	5270	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	379	1	19057	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	297	1	12916	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	293	1	12673	3	N	-0-					-0-
01	12276	X	9056	-0-	-3220	-0-	211	1	8845	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	126	7			83
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

*08	9393	X	7347	-0-	-2046	-0-	420	1	6927	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	8866	X	7541	-0-	-1325	-0-	148	1	7393	3	N	-0-					-0-
*11	7200	X	5821	-0-	-1379	-0-	131	1	5689	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	206	1	8899	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	7533	X	5384	-0-	-2149	-0-	129	1	5255	3	N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

*08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	110	1	6085	3	N	193					193
							212	9									
09	10290	X	4350	-0-	-5940	-0-	74	1	3669	3	N	552	552	1			193
							607	9									
*10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	253	1	10066	3	N	366	366	1			193
							1	4	403	9							
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	151	1	6581	3	N	192	192	1			193
							1	4	211	9							
*12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	173	1	7488	3	N	347	347	1			193
							382	9									
01	10633	X	7402	-0-	-3231	-0-	170	1	6964	3	N	244	184	1			253
							268	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

*08	3968	X	215	-0-	-3753	-0-	12	1	202	3	N	1	352	1	283	3	352
							1	9									
09	3240	X	832	-0-	-2408	-0-	37	1	587	3	N	189	189	1			352
							208	9									
*10	3348	X	551	-0-	-2797	-0-	11	1	540	3	N	-0-					352
*11	690	X	582	-0-	-108	-0-	4	1	181	3	N	361	361	1			352
							397	9									
12	868	X	509	-0-	-359	-0-	11	1	498	3	N	-0-					352
01	868	X	140	-0-	-728	-0-	3	1	114	3	N	21					373
							23	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	1555	1	25025	3	N	529	569	1			418
							1	4	582	9							
09	25110	X	12776	-0-	-12334	-0-	713	1	11069	3	N	902	902	1			418
							2	4	992	9							
*10	18538	X	14980	-0-	-3558	-0-	285	1	14319	3	N	341	341	1			418
							1	4	375	9							
*11	25110	X	17416	-0-	-7694	-0-	380	1	16446	3	N	535	535	1			418
							1	4	589	9							
*12	25947	X	17824	-0-	-8123	-0-	397	1	17214	3	N	192	192	1			418
							2	4	211	9							
01	25947	X	20053	-0-	-5894	-0-	463	1	18922	3	N	607	735	1			290
							668	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

*08	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	262	1	3951	3	N	16	1299	1			208
							1	4	18	9							
09	4890	X	2050	-0-	-2840	-0-	103	1	1758	3	N	172	172	1			208
							189	9									
*10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	369	369	1			208
*11	4290	X	2257	-0-	-2033	-0-	42	1	1812	3	N	366	369	1			205
							403	9									
*12	5053	X	379	-0-	-4674	-0-	9	1	370	3	N	-0-					205
01	5053	X	183	-0-	-4870	-0-	4	1	179	3	N	-0-					205

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

*08	1953	X	190	-0-	-1763	-0-	7	1	108	3	N	68					242
							75	9									
*09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					242
*10	310	X	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	3	N	-0-					242
*11	300	X	83	-0-	-217	-0-	2	1	81	3	N	-0-					242
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	N	1					243
							1	9									
*01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	N	145	191	1			197
							160	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	21083	-0-	17983	17983	402	1	20680	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	3000	N	28910	-0-	25910	43893	648	1	28260	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	3100	N	14664	-0-	11564	55457	331	1	14333	3	N	-0-					-0-
*01	73714	X	18257	-0-	-55457	-0-	443	1	17814	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

08	0	W	205	-0-	205	5541	18	1	187	9	N	170					287
09	0	W	1312	-0-	1312	6853	74	1	1238	3	N	-0-					287
*10	0	W	2339	-0-	2339	9192	46	1	2293	3	N	-0-					287
*11	0	W	183	-0-	183	9375	4	1	179	3	N	-0-					287
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9375					N	-0-					287
01	0	W	2462	-0-	2462	11837	59	1	2396	3	N	6					293
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	502	1	8283	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-	240	1	3927	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	140	1	6964	3	N	-0-					-0-
*11	8190	X	5972	-0-	-2218	-0-	132	1	5839	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8463	X	6389	-0-	-2074	-0-	144	1	6244	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	8463	X	6419	-0-	-2044	-0-	154	1	6265	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2590	X	2026	-0-	-564	-0-	130	1	1876	3	N	1	303	3			97
							19	4	1	9							
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	186	186	1			97
							26	4	205	9							
*10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	131	1	6555	3	N	154	154	1			97
							107	4	169	9							
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5418	3	N	-0-					97
							38	4									
*12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	138	1	5976	3	N	1					98
							10	4	1	9							
*01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	154	1	6361	3	N	7					105
							8	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5022	X	696	-0-	-4326	-0-	36	1	660	3	N	-0-	68	3			173
09	6150	X	353	-0-	-5797	-0-	19	1	334	3	N	-0-					173
*10	6355	X	1702	-0-	-4653	-0-	34	1	1668	3	N	-0-					173
*11	6150	X	524	-0-	-5626	-0-	12	1	512	3	N	-0-					173
12	2139	X	18	-0-	-2121	-0-	18	3			N	-0-					173
01	1705	X	205	-0-	-1500	-0-	5	1	200	3	N	-0-					173

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	2	7			260
09	4620	X	216	-0-	-4404	-0-	216	3			Y	-0-					260
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					260
11	4620	X	177	-0-	-4443	-0-	177	3			Y	-0-					260
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					260
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	41	1	4214	3	Y	157	193	1			224
							173	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	698	1	11053	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12150	X	7531	-0-	-4619	-0-	437	1	7093	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	267	1	13387	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11370	X	10197	-0-	-1173	-0-	228	1	9968	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	554	1	23949	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	544	1	22313	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	330	1	5363	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	2071	-0-	-3839	-0-	126	1	1945	3	N	-0-					-0-
*10	6107	X	6012	-0-	-95	-0-	118	1	5894	3	N	-0-					-0-
*11	5520	X	5140	-0-	-380	-0-	115	1	5024	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	5704	X	4907	-0-	-797	-0-	111	1	4796	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5215	-0-	-799	-0-	125	1	5090	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2170	X	863	-0-	-1307	-0-	59	1	793	3	N	10					10
							11	9									
09	11250	X	731	-0-	-10519	-0-	43	1	687	3	N	-0-					10
							1	4									
*10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					10
*11	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	313	1	13623	3	N	-0-					10
							1	4									
12	10571	X	9733	-0-	-838	-0-	219	1	9513	3	N	-0-					10
							1	4									
*01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	231	1	9493	3	N	-0-					10

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	152	1			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	595	1	9580	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	8910	X	3341	-0-	-5569	-0-	198	1	3142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9207	X	4262	-0-	-4945	-0-	83	1	4179	3	N	-0-					-0-
*11	9840	X	4683	-0-	-5157	-0-	101	1	4581	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	10168	X	2703	-0-	-7465	-0-	61	1	2642	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	7912	-0-	-2256	-0-	187	1	7725	3	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	175	1	2794	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2820	X	1046	-0-	-1774	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	65	1	3259	3	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-
*12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	61	1	2622	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	65	1	2665	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7998 X	4501	-0-	-3497	-0-	246	1	4255	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	3375	-0-	-4575	-0-	198	1	3176	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	8215 X	5910	-0-	-2305	-0-	116	1	5794	3	N	-0-					-0-
*11	6780 X	4827	-0-	-1953	-0-	107	1	4720	3	N	-0-					-0-
*12	4495 X	3560	-0-	-935	-0-	81	1	3479	3	N	-0-					-0-
01	5921 X	3501	-0-	-2420	-0-	84	1	3417	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					180
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

*08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	291	1	4844	3	N	-0-	188	3			243
09	3930 X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1			243
						209	9									
*10	4061 X	717	-0-	-3344	-0-	14	1	703	3	N	-0-					243
*11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	116	1	5093	3	N	-0-					243
12	4061 X	595	-0-	-3466	-0-	13	1	582	3	N	-0-					243
*01	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	162	1	6632	3	N	550	381	1			412
						605	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

*08	12772 X	10588	-0-	-2184	-0-	523	1	9196	3	N	790	1125	1			290
						869	9									
09	15300 X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1			290
						1	4	208	9							
*10	15810 X	11782	-0-	-4028	-0-	218	1	10967	3	N	542	542	1			290
						1	4	596	9							
*11	13050 X	12071	-0-	-979	-0-	266	1	11592	3	N	193	193	1			290
						1	4	212	9							
*12	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	286	1	12370	3	N	570	570	1			290
						1	4	627	9							
01	11780 X	10534	-0-	-1246	-0-	246	1	9910	3	N	344	382	1			252
						378	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	542	1	9063	3	N	3					148
							1	4	3	9							
09	8640	X	5715	-0-	-2925	-0-	329	1	5180	3	N	186	186	1			148
							1	4	205	9							
*10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	127	1	6320	3	N	-0-					148
*11	9090	X	8502	-0-	-588	-0-	189	1	8312	3	N	-0-					148
							1	4									
*12	9393	X	8058	-0-	-1335	-0-	183	1	7874	3	N	-0-					148
							1	4									
01	9393	X	7489	-0-	-1904	-0-	178	1	7290	3	N	19					167
							21	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

*08	6944	X	5518	-0-	-1426	-0-	316	1	5130	3	N	65					287
							72	9									
09	6720	X	3052	-0-	-3668	-0-	184	1	2867	3	N	-0-					287
							1	4									
*10	6944	X	3406	-0-	-3538	-0-	67	1	3339	3	N	-0-					287
*11	6060	X	1485	-0-	-4575	-0-	34	1	1451	3	N	-0-					287
*12	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	201	1	8683	3	N	-0-					287
							1	4									
*01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	137	1	5696	3	N	1					288
							1	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	356	373	1			93
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					93
*10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					93
*11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					93
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
*01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	44	1	1721	3	N	862	190	1			765
							175	4	948	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

*08	10664	X	8713	-0-	-1951	-0-	507	1	8205	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	10320	X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9734	X	7416	-0-	-2318	-0-	144	1	7272	3	N	-0-					-0-
*11	9420	X	8613	-0-	-807	-0-	193	1	8419	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	226	1	9772	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	224	1	9157	3	N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	280	1	514	3	N	136	367	1			273
							150	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	179	1	402	3	N	165	165	1			273
							1	4	182	9							
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	90	1	2153	3	N	188	188	1			273
							207	9									
*11	840	N	255	-0-	-585	-0-	1	1	57	3	N	179	179	1			273
							197	9									
12	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-	3	3			270
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	7					277

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	767	1	11479	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	13530	X	8478	-0-	-5052	-0-	497	1	7980	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13981	X	12055	-0-	-1926	-0-	233	1	11821	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13530	X	9670	-0-	-3860	-0-	218	1	9451	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	12245	X	8371	-0-	-3874	-0-	190	1	8181	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	8893	-0-	-3352	-0-	213	1	8680	3	N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	585	1	8878	3	N	1	206	3			52
							1	9									
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	571	1	8956	3	N	-0-					52
							2	4									
*10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	208	1	10514	3	N	-0-					52
							1	4									
*11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	267	1	11633	3	N	-0-					52
							1	4									
*12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	263	1	11369	3	N	-0-					52
							1	4									
*01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	258	1	10548	3	N	11					63
							12	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	1	7			252
09	4440	X	264	-0-	-4176	-0-	264	3			Y	-0-					252
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					252
11	4440	X	195	-0-	-4245	-0-	195	3			Y	-0-					252
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					252
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	6	186	1			72
							7	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10602	X	7709	-0-	-2893	-0-	467	1	7241	3	Y	-0-	530	3			197
							1	4									
09	10380	X	9010	-0-	-1370	-0-	508	1	8080	3	Y	383	191	1			389
							1	4	421	9							
*10	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	256	1	12852	3	Y	753	747	1			395
							1	4	828	9							
*11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	247	1	10765	3	Y	184	184	1			395
							1	4	202	9							
*12	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	262	1	11310	3	Y	368	370	1			393
							1	4	405	9							
01	13919	X	11679	-0-	-2240	-0-	267	1	10925	3	Y	443	184	1			652
							487	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59	7			137
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					137
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	35	-0-	-4646	-0-	34	1	1	3	Y	-0-	186	1			233
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					233
*10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					233
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					233
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
*01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	37					37
							41	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

*08	15376	X	14271	-0-	-1105	-0-	853	1	13416	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	14880	X	8217	-0-	-6663	-0-	483	1	7733	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13051	X	10499	-0-	-2552	-0-	206	1	10292	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13800	X	10106	-0-	-3694	-0-	227	1	9878	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	14260	X	11449	-0-	-2811	-0-	259	1	11189	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	14260	X	11571	-0-	-2689	-0-	279	1	11292	3	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	9	N	45	192	1			398
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					398
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					398
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	3	N	180	180	1			398
							198	9									
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	17	1	678	3	N	340	555	1			183
							374	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

*08	8215	X	2363	-0-	-5852	-0-	150	1	2006	3	Y	188	363	1			188
							207	9									
09	8550	X	4781	-0-	-3769	-0-	254	1	4014	3	Y	465	177	1			476
							1	4	512	9							
*10	8835	X	6380	-0-	-2455	-0-	120	1	6032	3	Y	207	315	1			368
							228	9									
*11	7200	X	5322	-0-	-1878	-0-	119	1	5202	3	Y	-0-					368
							1	4									
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	151	1	6538	3	Y	231	255	1			344
							1	4	254	9							
01	6386	X	6364	-0-	-22	-0-	149	1	6059	3	Y	142	227	1			259
							156	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

*08	6820	X	5164	-0-	-1656	-0-	274	1	4480	3	Y	373	389	1			371
							410	9									
09	7110	X	3173	-0-	-3937	-0-	188	1	2917	3	Y	62	350	1			83
							68	9									
*10	7347	X	5619	-0-	-1728	-0-	107	1	5334	3	Y	162	55	1			190
							178	9									
*11	6540	X	4482	-0-	-2058	-0-	100	1	4382	3	Y	-0-					190
12	6510	X	4486	-0-	-2024	-0-	97	1	4217	3	Y	156	132	1			214
							172	9									
01	5611	X	4715	-0-	-896	-0-	107	1	4429	3	Y	163	142	1			235
							179	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1705	X	206	-0-	-1499	-0-	82	1	124	3	N	-0-	132	3			603
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					603
*10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					603
*11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	N	-0-					603
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	115	1	4951	3	N	-0-					603
*01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	112	1	4552	3	N	294	384	1			513
							323	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12617	X	10306	-0-	-2311	-0-	575	1	9731	3	N	-0-	192	1	217	3	-0-
09	17610	X	6220	-0-	-11390	-0-	365	1	5854	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	18197	X	14552	-0-	-3645	-0-	275	1	13709	3	N	515	515	1			-0-
							1	4	567	9							
*11	16680	X	11586	-0-	-5094	-0-	253	1	10918	3	N	376	376	1			-0-
							1	4	414	9							
*12	17236	X	13463	-0-	-3773	-0-	305	1	13157	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	14539	X	6231	-0-	-8308	-0-	137	1	5740	3	N	322					322
							354	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	344	1			143
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					143
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					143
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	3	N	-0-					-0-
*11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-					-0-
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7347	X	5258	-0-	-2089	-0-	306	1	4952	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	3020	-0-	-4150	-0-	179	1	2841	3	N	-0-					-0-
*10	7409	X	5258	-0-	-2151	-0-	103	1	5155	3	N	-0-					-0-
*11	7170	X	2941	-0-	-4229	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-
*12	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	114	1	4916	3	N	-0-					-0-
*01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	128	1	5254	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3131	X	2419	-0-	-712	-0-	139	1	2249	3	N	28	28	3			-0-
							31	9									
09	3030	X	1325	-0-	-1705	-0-	80	1	1245	3	N	-0-					-0-
*10	3131	X	2406	-0-	-725	-0-	47	1	2359	3	N	-0-					-0-
*11	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					-0-
*12	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	57	1	2444	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	50	1	2067	3	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2356	X	476	-0-	-1880	-0-	1	1	18	3	N	411	140	1	682	3	187
							5	4	452	9							
09	2340	X	17	-0-	-2323	-0-	1	1	16	3	N	-0-					187
*10	2418	X	164	-0-	-2254	-0-	15	3	2	4	N	134	134	1			187
							147	9									
*11	2340	X	104	-0-	-2236	-0-	2	1	90	3	N	-0-					187
							12	4									
12	2201	X	188	-0-	-2013	-0-	4	1	172	3	N	-0-					187
							12	4									
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	21					208
							17	4	23	9							

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	3	N	-0-	536	1	249	3	160
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	184	184	1			160
							202	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	3	N	-0-					160
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	537	537	1			160
							591	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					160
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	3	N	178					338
							196	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	19	1	985	3	N	-0-					-0-
*11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	86	1	3732	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	75	1	3069	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2170	X	1540	-0-	-630	-0-	88	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	96	1	1523	3	N	-0-					-0-
*10	2139	X	2047	-0-	-92	-0-	40	1	2007	3	N	-0-					-0-
*11	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	35	1	1532	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	38	1	1626	3	N	-0-					-0-
01	2046	X	1867	-0-	-179	-0-	45	1	1822	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	3540	-0-	440	440	755	1	944	3	N	347					528
							1459	4	382	9							
*09	1704	N	1264	-0-	-440	-0-	216	1	186	3	N	362	362	1			528
							464	4	398	9							
*10	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	2	1	9	3	N	-0-					528
							29	4									
*11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	143	1	634	3	N	377	377	1			528
							831	4	415	9							
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	571	1	825	3	N	179	179	1			528
							351	4	197	9							
01	1674	X	708	-0-	-966	-0-	187	1	366	3	N	139	572	1			95
							2	4	153	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

*08	5704	X	1621	-0-	-4083	-0-	100	1	1521	3	N	-0-	191	1	217	3		268
09	5550	X	2083	-0-	-3467	-0-	49	1	868	3	N	1060	1060	1				268
							1166	9										
*10	5735	X	4044	-0-	-1691	-0-	80	1	3964	3	N	-0-						268
*11	5040	X	2680	-0-	-2360	-0-	60	1	2620	3	N	-0-						268
12	4867	X	3042	-0-	-1825	-0-	69	1	2973	3	N	-0-						268
01	4030	X	1698	-0-	-2332	-0-	38	1	1656	3	N	4						272
							4	9										

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

*08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	740	1	11995	3	N	120	184	1				338
							1	4	132	9								
09	15270	X	7682	-0-	-7588	-0-	431	1	6830	3	N	382	382	1				338
							1	4	420	9								
*10	15779	X	11104	-0-	-4675	-0-	217	1	10886	3	N	-0-						338
							1	4										
*11	15270	X	10958	-0-	-4312	-0-	246	1	10711	3	N	-0-						338
							1	4										
12	13485	X	8911	-0-	-4574	-0-	200	1	8710	3	N	-0-						338
							1	4										
01	12927	X	11050	-0-	-1877	-0-	263	1	10774	3	N	12						350
							13	9										

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	223	366	1				525
09	3780	X	62	-0-	-3718	-0-	62	3			N	-0-						525
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-						525
11	1140	X	127	-0-	-1013	-0-	127	3			N	-0-						525
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2						527
*01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	N	322	526	1				323
							354	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2056	3	93	4	N	432	186	1			640
							475	9									
09	3480	X	903	-0-	-2577	-0-	671	3	24	4	N	189	189	1			640
							208	9									
*10	4247	X	741	-0-	-3506	-0-	551	3	57	4	N	121	121	1			640
							133	9									
*11	4110	X	2112	-0-	-1998	-0-	2024	3	88	4	N	-0-					640
12	4247	X	2156	-0-	-2091	-0-	2077	3	79	4	N	-0-	52	3			588
01	2356	X	1362	-0-	-994	-0-	1191	3	71	4	N	91	187	1			492
							100	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	169	1	2749	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	1918	-0-	-2072	-0-	113	1	1805	3	N	-0-					-0-
*10	4123	X	2993	-0-	-1130	-0-	59	1	2934	3	N	-0-					-0-
*11	3990	X	2863	-0-	-1127	-0-	64	1	2799	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	72	1	3094	3	N	-0-					-0-
*01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	76	1	3094	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4650	X	3519	-0-	-1131	-0-	133	1	2212	3	N	937	559	1			672
							143	4	1031	9							
09	5190	X	373	-0-	-4817	-0-	10	1	145	3	N	182	182	1			672
							18	4	200	9							
*10	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	59	1	3047	3	N	187	187	1			672
							88	4	206	9							
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	122	1	5463	3	N	738	738	1			672
							268	4	812	9							
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	80	1	3438	3	N	370	370	1			672
							277	4	407	9							
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	70	1	2857	3	N	404	561	1			515
							360	4	444	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	252	1	11431	3	N	255	187	1			432
							281	9									
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	206	1	6830	3	N	373	373	1			432
							1	4	410	9							
*10	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	65	1	1773	3	N	187	187	1			432
							206	9									
*11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					432
*12	4123	X	2945	-0-	-1178	-0-	62	1	2673	3	N	191	191	1			432
							210	9									
*01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	189	1	7796	3	N	349	533	1			248
							384	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7037 X	5928	-0-	-1109	-0-	343	1	5585	3	N	-0-					-0-
09	6810 X	3594	-0-	-3216	-0-	213	1	3380	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	7037 X	5003	-0-	-2034	-0-	98	1	4905	3	N	-0-					-0-
*11	6420 X	4753	-0-	-1667	-0-	107	1	4645	3	N	-0-					-0-
						1	4									
12	6541 X	5776	-0-	-765	-0-	131	1	5645	3	N	-0-					-0-
01	5921 X	5201	-0-	-720	-0-	123	1	5078	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

*08	5673 X	5311	-0-	-362	-0-	303	1	5007	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	8130 X	193	-0-	-7937	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
*10	8401 X	5602	-0-	-2799	-0-	108	1	5494	3	N	-0-					-0-
*11	6270 X	6261	-0-	-9	-0-	140	1	6121	3	N	-0-					-0-
12	6417 X	5788	-0-	-629	-0-	131	1	5657	3	N	-0-					-0-
01	5611 X	5028	-0-	-583	-0-	121	1	4907	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

*08	4278 X	2762	-0-	-1516	-0-	142	1	2391	3	N	208					702
						229	9									
09	4380 X	1960	-0-	-2420	-0-	106	1	1647	3	N	188	188	1			702
						207	9									
*10	4526 X	2189	-0-	-2337	-0-	39	1	1944	3	N	187	187	1			702
						206	9									
*11	3900 X	112	-0-	-3788	-0-	2	1	110	3	N	-0-					702
12	4030 X	2172	-0-	-1858	-0-	49	1	2123	3	N	-0-					702
*01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	61	1	2484	3	N	201	378	1			525
						221	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	10	-0-	10	950	10	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	28	-0-	28	978	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	29	-0-	29	1007	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	29	-0-	29	1036	1	1	28	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	3	Y	-0-	79	3			288
09	2190 N	1048	-0-	-1142	-0-	51	1	788	3	Y	190	193	1			285
						209	9									
*10	2108 N	1497	-0-	-611	-0-	27	1	1362	3	Y	98	80	1			303
						108	9									
*11	1470 N	848	-0-	-622	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					303
12	1209 N	702	-0-	-507	-0-	16	1	685	3	Y	1	3	3			301
						1	9									
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	48	1	1946	3	Y	180	202	1			279
						198	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	152	1	2505	3	N	-0-	133	3			193
							28	4									
09	3960	X	1770	-0-	-2190	-0-	92	1	1434	3	N	187	187	1			193
							38	4	206	9							
*10	4092	X	2525	-0-	-1567	-0-	45	1	2246	3	N	165	165	1			193
							52	4	182	9							
*11	3690	X	1961	-0-	-1729	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					193
							50	4									
12	2852	X	874	-0-	-1978	-0-	19	1	828	3	N	4					197
							23	4	4	9							
01	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	56	1	2264	3	N	-0-					197
							1	4									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	77	3			281
							61	4									
09	570	N	448	-0-	-122	-0-	7	1	130	3	Y	190	188	1			283
							102	4	209	9							
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	61	79	1			265
							61	4	67	9							
*11	270	N	130	-0-	-140	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					265
							26	4									
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	3	1	136	3	Y	-0-	2	3			263
							22	4									
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-	177	1			86

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*08	3286	X	1531	-0-	-1755	-0-	81	1	1323	3	N	115					198
							127	9									
*09	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	62	1	996	3	N	-0-					198
*10	3286	X	1224	-0-	-2062	-0-	24	1	1200	3	N	-0-					198
*11	3060	X	2473	-0-	-587	-0-	56	1	2417	3	N	-0-					198
*12	1581	X	1044	-0-	-537	-0-	24	1	1020	3	N	-0-					198
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					198

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
*10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
*11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	55					192
							1	4	61	9							
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	268	1	509	3	N	-0-					192
							11	4									
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	283	1	1230	3	N	181	181	1			192
							2	4	199	9							
*11	630	N	174	-0-	-456	-0-	8	1	2	4	N	149	149	1			192
							164	9									
12	651	N	10	-0-	-641	-0-	6	1	1	4	N	3					195
							3	9									
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	104	1	376	3	N	7					202
							26	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	335	1	5461	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	3633	-0-	-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7874	X	5327	-0-	-2547	-0-	105	1	5222	3	N	-0-					-0-
*11	7620	X	4018	-0-	-3602	-0-	91	1	3927	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	3653	-0-	-3167	-0-	83	1	3570	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	3229	-0-	-2568	-0-	77	1	3152	3	N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	145	1	2505	3	N	1					225
							1	9									
09	3300	X	2553	-0-	-747	-0-	153	1	2400	3	N	-0-					225
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	73	1	3635	3	N	160	160	1			225
							176	9									
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	68	1	2978	3	N	-0-					225
*12	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	44	1	1899	3	N	-0-					225
01	3875	X	1796	-0-	-2079	-0-	43	1	1745	3	N	7					232
							8	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	325	1			257
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	21	1	156	3	N	-0-					257
							2	4									
*10	403	N	25	-0-	-378	-0-	23	1	2	3	N	-0-					257
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-					257
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	10	1	37	3	N	-0-	2	3			255
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					257

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	3	N	1	215	3			182
							1	9									
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	3	N	188	188	1			182
							207	9									
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
*11	1830	X	248	-0-	-1582	-0-	1	1	38	3	N	190	190	1			182
							209	9									
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	5	3			177
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	16					193

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7998	X	4476	-0-	-3522	-0-	230	1	3522	3	N	590	378	1			247
							75	4	649	9							
09	7740	X	5037	-0-	-2703	-0-	266	1	4200	3	N	371	371	1			247
							163	4	408	9							
*10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	187	1	9358	3	N	-0-					247
							172	4									
*11	6810	X	6337	-0-	-473	-0-	130	1	5647	3	N	373	373	1			247
							150	4	410	9							
*12	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	195	1	8462	3	N	168	168	1			247
							168	4	185	9							
01	9703	X	6118	-0-	-3585	-0-	135	1	5533	3	N	298					545
							122	4	328	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	505	1	8165	3	N	416	179	1			272
							1	4	458	9							
09	2820	X	1707	-0-	-1113	-0-	107	1	1600	3	N	-0-					272
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	156	1	7764	3	N	-0-					272
*11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	159	1	6859	3	N	-0-					272
							1	4									
*12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	160	1	6896	3	N	190	190	1			272
							1	4	209	9							
*01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	157	1	6419	3	N	58					330
							64	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	166	1	2715	3	N	-0-	1191	3			257
09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	96	1	1500	3	N	1114	1114	1			257
							1225	9									
*10	3410	X	2153	-0-	-1257	-0-	33	1	1668	3	N	334	334	1			257
							85	4	367	9							
*11	3300	X	1654	-0-	-1646	-0-	34	1	1494	3	N	-0-					257
							126	4									
12	3162	X	1545	-0-	-1617	-0-	23	1	1012	3	N	380	377	1			260
							92	4	418	9							
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	68	1	2816	3	N	431	383	1			308
							231	4	474	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	520	544	1			267
							1452	4	572	9							
09	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	4	1	61	3	N	-0-					267
							167	4									
*10	1054	N	603	-0-	-451	-0-	1	1	47	3	N	-0-					267
							555	4									
*11	2130	N	315	-0-	-1815	-0-	315	4			N	-0-					267
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	9	1	369	3	N	-0-					267
							532	4									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	3	563	4	N	23	188	1			102
							25	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3534	X	1204	-0-	-2330	-0-	71	1	1008	3	N	114	344	1			257
							125	9									
09	3420	X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-					257
*10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					257
*11	1800	X	108	-0-	-1692	-0-	2	1	106	3	N	-0-					257
12	1829	X	179	-0-	-1650	-0-	4	1	175	3	N	-0-					257
01	1829	X	293	-0-	-1536	-0-	7	1	286	3	N	-0-					257

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	647	7			357
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	N	-0-					357
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	29	1	924	3	N	-0-					357
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	N	-0-					357
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	N	185	185	1			357
							204	9									
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	37	1	1550	3	N	13					370
							14	9									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

*08	34875	X	16745	-0-	-18130	-0-	956	1	15659	3	N	117	181	1			227
							1	4	129	9							
09	33750	X	10832	-0-	-22918	-0-	621	1	9800	3	N	372	372	1			227
							2	4	409	9							
*10	24738	X	10433	-0-	-14305	-0-	201	1	10057	3	N	158	158	1			227
							1	4	174	9							
*11	16710	X	5090	-0-	-11620	-0-	114	1	4975	3	N	-0-					227
							1	4									
12	16802	X	3884	-0-	-12918	-0-	88	1	3796	3	N	-0-					227
01	16802	X	2682	-0-	-14120	-0-	64	1	2618	3	N	-0-					227

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	3			300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					307

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	3			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

*08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	1317	1	22543	3	N	-0-	52	3			157
09	20160	X	17940	-0-	-2220	-0-	1020	1	16092	3	N	750	750	1			157
							3	4	825	9							
*10	20832	X	14833	-0-	-5999	-0-	280	1	14148	3	N	367	367	1			157
							1	4	404	9							
*11	23190	X	9270	-0-	-13920	-0-	208	1	9061	3	N	-0-					157
							1	4									
12	23870	X	6917	-0-	-16953	-0-	152	1	6555	3	N	190	193	1			154
							1	4	209	9							
01	17720	X	4109	-0-	-13611	-0-	95	1	3909	3	N	95					249
							105	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	188	1	3100	3	N	400	755	1			172
							440	9									
09	4560	X	602	-0-	-3958	-0-	25	1	365	3	N	193	193	1			172
							212	9									
*10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					172
*11	4560	X	1237	-0-	-3323	-0-	28	1	1209	3	N	-0-					172
12	4278	X	150	-0-	-4128	-0-	3	1	147	3	N	-0-					172
01	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	87	1	3488	3	N	53					225
							58	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	833	1135	1			257
							916	9									
09	2010	X	659	-0-	-1351	-0-	41	1	618	3	N	-0-					257
*10	2077	X	909	-0-	-1168	-0-	18	1	891	3	N	-0-					257
*11	2010	X	1044	-0-	-966	-0-	13	1	604	3	N	388	388	1			257
							427	9									
12	2077	X	1064	-0-	-1013	-0-	24	1	1040	3	N	-0-					257
01	2077	X	480	-0-	-1597	-0-	5	1	242	3	N	212	359	1			110
							233	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	411	1	6557	3	N	46	185	1			140
							1	4	51	9							
09	7080	X	516	-0-	-6564	-0-	31	1	485	3	N	-0-					140
*10	6913	X	4429	-0-	-2484	-0-	87	1	4342	3	N	-0-					140
*11	6810	X	45	-0-	-6765	-0-	1	1	44	3	N	-0-					140
12	7161	X	32	-0-	-7129	-0-	1	1	31	3	N	-0-	2	3			138
01	7161	X	2153	-0-	-5008	-0-	50	1	2048	3	N	50					188
							55	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5983	X	3163	-0-	-2820	-0-	164	1	2618	3	N	309	366	1			277
							41	4	340	9							
09	5790	X	810	-0-	-4980	-0-	48	1	724	3	N	-0-					277
							38	4									
*10	5704	X	277	-0-	-5427	-0-	78	4	199	9	N	181	181	1			277
*11	4410	X	9	-0-	-4401	-0-	8	3	1	4	N	-0-					277
12	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	83	1	3568	3	N	192	191	1			278
							333	4	211	9							
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	84	1	3315	3	N	165	191	1			252
							224	4	182	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5549	X	3776	-0-	-1773	-0-	210	1	3566	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	1418	-0-	-5272	-0-	88	1	1330	3	N	-0-					-0-
*10	6913	X	2078	-0-	-4835	-0-	40	1	2038	3	N	-0-					-0-
*11	5700	X	1526	-0-	-4174	-0-	34	1	1492	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	1584	-0-	-4027	-0-	36	1	1548	3	N	-0-					-0-
*01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	140	1	5801	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4216	X	559	-0-	-3657	-0-	543	1	15	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	N	-0-					-0-
*10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	361	1	8486	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	540	X	22	-0-	-518	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	469	1	1184	3	N	86					328
							161	4	95	9							
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					328
							23	4									
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	N	372	372	1			328
							107	4	409	9							
*11	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	93	1	913	3	N	371	371	1			328
							52	4	408	9							
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	864	3	N	1	27	3			302
							121	4	1	9							
01	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	78	1	811	3	N	210	190	1			322
							103	4	231	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	534	1	8683	3	N	-0-	77	3			169
							1	4									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	3	N	-0-					169
							1	4									
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	76	1	3803	3	N	163	163	1			169
							179	9									
*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	104	1	4510	3	N	-0-					169
*12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	200	1	8624	3	N	-0-	3	3			166
							1	4									
*01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	138	1	5575	3	N	21					187
							23	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3317	X	1945	-0-	-1372	-0-	138	1	1155	3	N	535	949	1			212
							63	4	589	9							
09	2790	X	1120	-0-	-1670	-0-	97	1	768	3	N	187	187	1			212
							49	4	206	9							
*10	2883	X	2253	-0-	-630	-0-	58	1	1925	3	N	189	189	1			212
							62	4	208	9							
*11	2790	X	1307	-0-	-1483	-0-	28	1	1219	3	N	-0-					212
							60	4									
*12	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	29	1	1283	3	N	1					213
							41	4	1	9							
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	12					225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-	65	1	2141	3	N	-0-	181	1	344	3	223
							9	4									
09	4500	X	1563	-0-	-2937	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					223
*10	4650	X	2065	-0-	-2585	-0-	23	1	2041	3	N	-0-					223
							1	4									
*11	4500	X	3068	-0-	-1432	-0-	69	1	2999	3	N	-0-					223
12	4650	X	2020	-0-	-2630	-0-	44	1	1902	3	N	-0-					223
							74	4									
01	2418	X	848	-0-	-1570	-0-	18	1	721	3	N	55					278
							48	4	61	9							

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	207	1	3368	3	N	1219	1318	1			458
							153	4	1341	9							
09	4860	X	1569	-0-	-3291	-0-	80	1	1196	3	N	188	188	1			458
							86	4	207	9							
*10	5022	X	852	-0-	-4170	-0-	12	1	601	3	N	189	189	1			458
							31	4	208	9							
*11	5100	X	3150	-0-	-1950	-0-	65	1	2751	3	N	124	124	1			458
							198	4	136	9							
12	5177	X	972	-0-	-4205	-0-	20	1	853	3	N	4					462
							95	4	4	9							
01	5177	X	4226	-0-	-951	-0-	84	1	3391	3	N	172	191	1			443
							562	4	189	9							

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5735	X	3247	-0-	-2488	-0-	140	1	2527	3	N	456	747	1			208
							78	4	502	9							
09	5550	X	1644	-0-	-3906	-0-	95	1	1476	3	N	-0-					208
							73	4									
*10	5456	X	1451	-0-	-4005	-0-	28	1	1394	3	N	-0-					208
							29	4									
*11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	128	1	5555	3	N	434	434	1			208
							176	4	477	9							
12	5456	X	4620	-0-	-836	-0-	94	1	4065	3	N	366	366	1			208
							58	4	403	9							
*01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	107	1	4401	3	N	506	369	1			345
							64	4	557	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	3124	1	50661	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	1707	1	27535	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*10	45494	X	45494	-0-	-0-	-0-	892	1	44599	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*11	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	860	1	37493	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*12	34251	X	34251	-0-	-0-	-0-	776	1	33474	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	759	1	30608	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	186	1			233
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					233
*10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					233
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					233
*12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	86	1	3669	3	Y	380	335	1			278
							387	4	418	9							
*01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					278
							12	4									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	370	1	1585	3	N	708	757	1			252
							1	4	779	9							
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	267	1	226	3	N	566	566	1			252
							1	4	623	9							
*10	1271	N	700	-0-	-571	-0-	25	1	675	3	N	-0-					252
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	190	190	1			252
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					252
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					257

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

*08	4154	X	3158	-0-	-996	-0-	171	1	2971	3	N	1					110
							15	4	1	9							
09	4020	X	808	-0-	-3212	-0-	51	1	753	3	N	-0-					110
							4	4									
*10	4092	X	1690	-0-	-2402	-0-	29	1	1450	3	N	187	187	1			110
							5	4	206	9							
*11	3150	X	1410	-0-	-1740	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					110
							8	4									
12	3162	X	155	-0-	-3007	-0-	3	1	151	3	N	-0-					110
							1	4									
01	3162	X	713	-0-	-2449	-0-	18	1	676	3	N	10					120
							8	4	11	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-	102	3			217
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					217
*10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					217
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16802	X	4826	-0-	-11976	-0-	271	1	4387	3	N	150	378	1			170
							3	4	165	9							
09	16950	X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					170
							11	4									
*10	17515	X	5722	-0-	-11793	-0-	112	1	5601	3	N	-0-					170
							9	4									
*11	13140	X	5153	-0-	-7987	-0-	114	1	5032	3	N	-0-					170
							7	4									
*12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	307	1	13277	3	N	381	381	1			170
							61	4	419	9							
*01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	253	1	10360	3	N	87					257
							52	4	96	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	359	1	5788	3	N	342	371	1			217
							47	4	376	9							
09	10770	X	2972	-0-	-7798	-0-	179	1	2760	3	N	-0-					217
							33	4									
*10	11129	X	1698	-0-	-9431	-0-	34	1	1658	3	N	-0-					217
							6	4									
*11	10770	X	2354	-0-	-8416	-0-	50	1	2282	3	N	-0-					217
							22	4									
12	9858	X	4308	-0-	-5550	-0-	97	1	4164	3	N	-0-	22	3			195
							47	4									
01	6603	X	5639	-0-	-964	-0-	130	1	5290	3	N	143					338
							62	4	157	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	485	1	8424	3	N	-0-	71	3			108
09	8910	X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-					108
*10	9207	X	4146	-0-	-5061	-0-	82	1	4064	3	N	-0-					108
*11	8910	X	6185	-0-	-2725	-0-	142	1	6042	3	N	-0-					108
							1	4									
12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	208	1	8999	3	N	187	187	1			108
							206	9									
01	8897	X	2634	-0-	-6263	-0-	64	1	2540	3	N	27					135
							30	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6169	X	4386	-0-	-1783	-0-	279	1	4107	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	6665	X	5769	-0-	-896	-0-	121	1	5648	3	N	-0-					-0-
*11	5760	X	4853	-0-	-907	-0-	109	1	4743	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	129	1	5557	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5637	-0-	-129	-0-	135	1	5502	3	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	101	189	1			340
09	4590	X	2785	-0-	-1805	-0-	2785	3			N	-0-					340
*10	3875	X	2416	-0-	-1459	-0-	2007	3	409	9	N	372	372	1			340
*11	3750	X	901	-0-	-2849	-0-	901	3			N	-0-					340
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5					345
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					345

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	713	1	11402	3	N	118	182	1			143
							1	4	130	9							
09	19710	X	6423	-0-	-13287	-0-	385	1	6037	3	N	-0-					143
							1	4									
*10	20367	X	12754	-0-	-7613	-0-	246	1	12349	3	N	144	144	1			143
							1	4	158	9							
*11	19710	X	14640	-0-	-5070	-0-	328	1	14310	3	N	-0-					143
							2	4									
*12	15531	X	13942	-0-	-1589	-0-	315	1	13626	3	N	-0-					143
							1	4									
*01	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	306	1	12554	3	N	30					173
							33	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21483	X	19734	-0-	-1749	-0-	1130	1	18254	3	N	317	356	1			148
							1	4	349	9							
09	33540	X	10949	-0-	-22591	-0-	655	1	10292	3	N	-0-					148
							2	4									
*10	34658	X	15840	-0-	-18818	-0-	307	1	15324	3	N	189	189	1			148
							1	4	208	9							
*11	33540	X	17004	-0-	-16536	-0-	381	1	16621	3	N	-0-					148
							2	4									
*12	22103	X	13731	-0-	-8372	-0-	311	1	13419	3	N	-0-					148
							1	4									
01	19778	X	9474	-0-	-10304	-0-	224	1	9211	3	N	35					183
							39	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10602	X	8048	-0-	-2554	-0-	463	1	7531	3	N	48					267
							1	4	53	9							
09	10260	X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-					267
*10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	216	1	10785	3	N	376	376	1			267
							1	4	414	9							
*11	9450	X	8665	-0-	-785	-0-	194	1	8470	3	N	-0-					267
							1	4									
12	9548	X	4898	-0-	-4650	-0-	111	1	4787	3	N	-0-	4	3			263
01	11408	X	8160	-0-	-3248	-0-	193	1	7862	3	N	95	191	1			167
							105	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4836	X	3413	-0-	-1423	-0-	194	1	3107	3	N	102					207
							112	9									
09	4680	X	1694	-0-	-2986	-0-	102	1	1592	3	N	-0-					207
*10	4836	X	1718	-0-	-3118	-0-	34	1	1684	3	N	-0-					207
*11	4410	X	2269	-0-	-2141	-0-	51	1	2218	3	N	-0-					207
12	3937	X	1674	-0-	-2263	-0-	38	1	1630	3	N	5					212
							6	9									
01	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	63	1	2608	3	N	3					215
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					167
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	144	1	2795	3	N	-0-					167
							1	4									
*10	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	388	1	19354	3	N	-0-					167
							1	4									
*11	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	314	1	13795	3	N	-0-					167
							1	4									
*12	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	327	1	14130	3	N	191	191	1			167
							1	4	210	9							
*01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	328	1	13445	3	N	20					187
							22	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	265					612
							292	9									
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	3	N	751	751	1			612
							1	4	826	9							
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	48	1	1464	3	N	-0-					612
*11	1350	N	664	-0-	-686	-0-	6	1	256	3	N	365	365	1			612
							402	9									
12	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	4	1	158	3	N	-0-	65	3			547
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	3	N	180	382	1			345
							198	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	210	1	3301	3	N	1068	940	1			362
							1175	9									
09	3780	X	1184	-0-	-2596	-0-	43	1	651	3	N	445	445	1			362
							490	9									
*10	3906	X	1206	-0-	-2700	-0-	24	1	1182	3	N	-0-					362
*11	4530	X	882	-0-	-3648	-0-	20	1	862	3	N	-0-					362
12	4557	X	1053	-0-	-3504	-0-	23	1	1030	3	N	-0-					362
01	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	90	1	3757	3	N	1	191	1			172
							1	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	335	1	6863	3	Y	-0-	72	3			24
09	6480	X	2953	-0-	-3527	-0-	78	1	2875	3	Y	-0-	24	1			-0-
*10	8773	X	111	-0-	-8662	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	8490	X	613	-0-	-7877	-0-	14	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
01	6320	X	-0-	-0-	-6320	-0-					Y	23					23

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

*08	12090	X	5341	-0-	-6749	-0-	215	1	3980	3	N	1042	1282	1			347
							1146	9									
09	26430	X	8199	-0-	-18231	-0-	456	1	7535	3	N	187	187	1			347
							2	4	206	9							
*10	27311	X	17042	-0-	-10269	-0-	330	1	16509	3	N	184	184	1			347
							1	4	202	9							
*11	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	288	1	12580	3	N	1493	1493	1			347
							1	4	1642	9							
*12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	249	1	10766	3	N	314	379	1			282
							1	4	345	9							
01	17019	X	7553	-0-	-9466	-0-	172	1	7104	3	N	252	187	1			347
							277	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	889	1	18186	3	Y	1	90	3			31
						1	4	1	9							
09	21570 X	20091	-0-	-1479	-0-	507	1	19374	3	Y	190	144	1			77
						1	4	209	9							
*10	22289 X	15091	-0-	-7198	-0-	291	1	14799	3	Y	-0-					77
						1	4									
*11	21570 X	13804	-0-	-7766	-0-	310	1	13493	3	Y	-0-					77
						1	4									
*12	20770 X	13558	-0-	-7212	-0-	302	1	13055	3	Y	182	181	1			78
						1	4	200	9							
01	20770 X	12791	-0-	-7979	-0-	303	1	12462	3	Y	24					102
						26	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

*08	7254 X	5337	-0-	-1917	-0-	311	1	5026	3	N	-0-	128	3			163
09	7020 X	2514	-0-	-4506	-0-	152	1	2362	3	N	-0-					163
*10	7223 X	3702	-0-	-3521	-0-	73	1	3629	3	N	-0-					163
*11	5820 X	2091	-0-	-3729	-0-	47	1	2044	3	N	-0-					163
12	5332 X	4668	-0-	-664	-0-	106	1	4561	3	N	1	2	3			162
						1	9									
01	5332 X	3484	-0-	-1848	-0-	83	1	3395	3	N	5					167
						6	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	64	7			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

*08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	286	1	4585	3	N	11					53
						2	4	12	9							
09	4260 X	2335	-0-	-1925	-0-	139	1	2194	3	N	-0-					53
						2	4									
*10	3503 X	1627	-0-	-1876	-0-	32	1	1595	3	N	-0-					53
*11	4710 X	7	-0-	-4703	-0-	7	3			N	-0-					53
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	5	3			48
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	14					62

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159					406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	3			403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					408

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	257	375	1			418
							59	4	283	9							
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					418
*10	2883	X	1021	-0-	-1862	-0-	15	1	803	3	N	183	183	1			418
							2	4	201	9							
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					418
*12	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	40	1	1689	3	N	190	186	1			422
							160	4	209	9							
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	3					425

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

*08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-	643	3			155
09	20520	X	8987	-0-	-11533	-0-	541	1	8444	3	N	-0-					155
							2	4									
*10	17670	X	14870	-0-	-2800	-0-	287	1	14375	3	N	188	188	1			155
							1	4	207	9							
*11	17100	X	12069	-0-	-5031	-0-	270	1	11798	3	N	-0-					155
							1	4									
*12	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	298	1	12914	3	N	364	364	1			155
							1	4	400	9							
01	14849	X	11472	-0-	-3377	-0-	270	1	11114	3	N	80	135	1			100
							88	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

*08	15872	X	12664	-0-	-3208	-0-	736	1	11927	3	N	-0-	186	1	331	3	180
							1	4									
09	17190	X	6903	-0-	-10287	-0-	405	1	6289	3	N	189	189	1			180
							1	4	208	9							
*10	17763	X	11018	-0-	-6745	-0-	212	1	10605	3	N	182	182	1			180
							1	4	200	9							
*11	17190	X	11858	-0-	-5332	-0-	269	1	11588	3	N	-0-					180
							1	4									
*12	15004	X	11349	-0-	-3655	-0-	252	1	10885	3	N	192	194	1			178
							1	4	211	9							
*01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	314	1	12565	3	N	189	185	1			182
							208	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

*08	9610	X	4769	-0-	-4841	-0-	244	1	4502	3	N	2					157
							21	4	2	9							
09	11640	X	8030	-0-	-3610	-0-	451	1	7106	3	N	373	373	1			157
							63	4	410	9							
*10	12028	X	10256	-0-	-1772	-0-	199	1	9971	3	N	-0-					157
							86	4									
*11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	165	1	7196	3	N	-0-					157
							38	4									
12	8308	X	7597	-0-	-711	-0-	171	1	7371	3	N	19	19	1			157
							34	4	21	9							
01	10261	X	7450	-0-	-2811	-0-	175	1	7147	3	N	83					240
							37	4	91	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12307 X	9432	-0-	-2875	-0-	538	1	8755	3	N	125	169	1			190
						1	4	138	9							
*09	12450 X	5194	-0-	-7256	-0-	313	1	4880	3	N	-0-					190
						1	4									
*10	12865 X	5801	-0-	-7064	-0-	116	1	5685	3	N	-0-					190
*11	10770 X	7394	-0-	-3376	-0-	166	1	7227	3	N	-0-					190
						1	4									
*12	10819 X	7559	-0-	-3260	-0-	171	1	7388	3	N	-0-					190
01	9486 X	7798	-0-	-1688	-0-	186	1	7612	3	N	-0-					190

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2976 X	750	-0-	-2226	-0-	14	1	215	3	N	468	278	1	658	3	225
						6	4	515	9							
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	606	1	3772	3	N	735	735	1			225
						191	4	809	9							
*10	3658 X	1174	-0-	-2484	-0-	268	1	616	3	N	188	188	1			225
						83	4	207	9							
*11	750 X	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					225
12	4464 X	219	-0-	-4245	-0-	15	3	204	9	N	185	185	1			225
01	4464 X	18	-0-	-4446	-0-	1	1	17	3	N	-0-					225

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6231 X	5056	-0-	-1175	-0-	303	1	4733	3	N	18					198
						20	9									
09	6630 X	1735	-0-	-4895	-0-	106	1	1629	3	N	-0-					198
*10	6851 X	4232	-0-	-2619	-0-	83	1	4149	3	N	-0-					198
*11	6630 X	6087	-0-	-543	-0-	137	1	5949	3	N	-0-					198
						1	4									
*12	6665 X	4760	-0-	-1905	-0-	108	1	4652	3	N	-0-					198
01	5022 X	3839	-0-	-1183	-0-	94	1	3745	3	N	-0-					198

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13516 X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1	7401	3	N	-0-	171	3			145
						1	4									
09	13080 X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					145
*10	10602 X	4641	-0-	-5961	-0-	91	1	4550	3	N	-0-					145
*11	9810 X	6497	-0-	-3313	-0-	147	1	6349	3	N	-0-					145
						1	4									
*12	10137 X	9210	-0-	-927	-0-	208	1	8999	3	N	2					147
						1	4	2	9							
01	7874 X	7018	-0-	-856	-0-	167	1	6845	3	N	5					152
						6	9									

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	434	1	7059	3	N	116	375	1			568
						173	4	128	9							
09	7260 X	4437	-0-	-2823	-0-	203	1	3255	3	N	710	710	1			568
						198	4	781	9							
*10	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	160	1	8044	3	N	539	539	1			568
						332	4	593	9							
*11	7260 X	6821	-0-	-439	-0-	136	1	5950	3	N	576	576	1			568
						101	4	634	9							
*12	7502 X	6857	-0-	-645	-0-	140	1	6013	3	N	374	370	1			572
						293	4	411	9							
01	7502 X	7159	-0-	-343	-0-	152	1	6113	3	N	560	550	1			582
						278	4	616	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	4	N	-0-					-0-
*10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	216	1	8453	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	90	1	3785	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	168	1	7256	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	8649	X	6875	-0-	-1774	-0-	165	1	6710	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

*08	8835	X	6169	-0-	-2666	-0-	330	1	5839	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	190	1	9472	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	169	1	7366	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	179	1	7727	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	8113	-0-	-1528	-0-	194	1	7919	3	N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

*08	5642	X	4443	-0-	-1199	-0-	4373	3	70	9	N	64					64
*09	5730	X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-					64
*10	5921	X	2152	-0-	-3769	-0-	2152	3			N	-0-					64
*11	5310	X	4108	-0-	-1202	-0-	4108	3			N	-0-					64
12	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	4733	3			N	-0-					64
01	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	3935	3	2	9	N	2					66

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	3	Y	-0-	43	1	11	3	109
							24	4									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	46	1			159
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					159
							1	4									
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	3			157
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					157

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

*08	0	W	2768	-0-	2768	42216	139	1	2629	3	N	-0-					-0-
09	0	W	5760	-0-	5760	47976	344	1	5415	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	0	W	9962	-0-	9962	57938	195	1	9766	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	0	W	8737	-0-	8737	66675	196	1	8540	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	0	W	8718	-0-	8718	75393	197	1	8520	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	0	W	8435	-0-	8435	83828	201	1	8234	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	1121	1	18652	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23070	X	10098	-0-	-12972	-0-	601	1	9496	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	23839	X	16126	-0-	-7713	-0-	316	1	15809	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	23070	X	12732	-0-	-10338	-0-	285	1	12446	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	23839	X	12407	-0-	-11432	-0-	281	1	12126	3	N	-0-					-0-
01	19778	X	10459	-0-	-9319	-0-	249	1	10210	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	836	1	13645	3	N	-0-	50	3			173
							1	4									
09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442	1	7114	3	N	-0-					173
							1	4									
*10	16833	X	11753	-0-	-5080	-0-	223	1	11387	3	N	129	129	1			173
							1	4	142	9							
*11	16290	X	12475	-0-	-3815	-0-	280	1	12194	3	N	-0-					173
							1	4									
*12	16833	X	12736	-0-	-4097	-0-	288	1	12447	3	N	-0-					173
							1	4									
*01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	411	1	16562	3	N	37					210
							41	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1	124	7	373
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					373
*10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					373
*11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	3	N	-0-					373
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	381	379	1			375
							419	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	134	1	2037	3	Y	1	138	1	35	3	346
							33	4	1	9							
09	2730	X	193	-0-	-2537	-0-	54	1	33	3	Y	96	145	1			297
							106	9									
*10	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					297
*11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					297
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	3	3			294
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					294

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	3	N	-0-	88	3			218
09	1680	N	938	-0-	-742	-0-	37	1	486	3	N	377	377	1			218
							415	9									
*10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	28	1	1460	3	N	-0-					218
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	36	1	1598	3	N	183	183	1			218
							201	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	3	N	-0-					218
01	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	22	1	903	3	N	89					307
							98	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	89	1	1643	3	Y	-0-	113	3			47
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	39	1			8
*10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	41	1	1697	3	Y	165	40	1			133
							182	9									
*11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	20	1	900	3	Y	5	54	1			84
							6	9									
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	57	1	2469	3	Y	204	69	1			219
							224	9									
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	61	1	2532	3	Y	60	88	1			191
							66	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	3	Y	-0-	145	3			60
09	4260	X	2619	-0-	-1641	-0-	75	1	2536	3	Y	7	50	1			17
							8	9									
*10	4402	X	1588	-0-	-2814	-0-	37	1	1483	3	Y	62	29	1			50
							68	9									
*11	4260	X	685	-0-	-3575	-0-	16	1	669	3	Y	-0-	20	1			30
12	4309	X	2232	-0-	-2077	-0-	49	1	2118	3	Y	59	25	1			64
							65	9									
01	2728	X	1583	-0-	-1145	-0-	37	1	1512	3	Y	31	26	1			69
							34	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	316	1	5694	3	Y	-0-	148	3			62
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	134	51	1			145
							1	4	147	9							
*10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	153	1	6201	3	Y	100	165	1			80
							110	9									
*11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	140	1	6102	3	Y	35	32	1			83
							39	9									
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	115	1	4932	3	Y	38	69	1			52
							42	9									
*01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	148	1	6207	3	Y	60	21	1			91
							66	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

*08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	394	1	6394	3	N	77					77
							85	9									
09	9990	X	4044	-0-	-5946	-0-	238	1	3805	3	N	-0-					77
							1	4									
*10	10323	X	7632	-0-	-2691	-0-	150	1	7481	3	N	-0-					77
							1	4									
*11	9990	X	4680	-0-	-5310	-0-	104	1	4576	3	N	-0-					77
*12	8556	X	7662	-0-	-894	-0-	173	1	7488	3	N	-0-					77
							1	4									
01	7626	X	7285	-0-	-341	-0-	174	1	7083	3	N	25					102
							28	9									

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*10	9858	X	1734	-0-	-8124	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*11	9540	X	3258	-0-	-6282	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	3493	-0-	-4133	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	553	-0-	-4810	-0-	553	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	1973	3	N	176	67	3			109
							194	9									
09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	102	1	1603	3	N	-0-					109
*10	2263	X	1524	-0-	-739	-0-	30	1	1494	3	N	-0-					109
*11	2190	X	888	-0-	-1302	-0-	20	1	868	3	N	-0-					109
*12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	55	1	2372	3	N	-0-					109
01	2263	X	1410	-0-	-853	-0-	33	1	1377	3	N	-0-					109

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	190	1			198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	73	-0-	73	73	2	1	71	3	N	-0-	3	3			195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	12					207

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

*08	3813	X	2896	-0-	-917	-0-	142	1	2327	3	N	388	367	1			333
							427	9									
09	3690	X	995	-0-	-2695	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			333
							397	9									
*10	4340	X	3126	-0-	-1214	-0-	45	1	2258	3	N	748	748	1			333
							823	9									
*11	4200	X	214	-0-	-3986	-0-	5	1	209	3	N	-0-					333
12	4340	X	2480	-0-	-1860	-0-	46	1	2018	3	N	378	378	1			333
							416	9									
01	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	55	1	2195	3	N	291	191	1			433
							320	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

*08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	629	1	11334	3	Y	-0-	402	3			167
							1	4									
09	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	127	139	1			155
							1	4	140	9							
*10	8835	X	7741	-0-	-1094	-0-	185	1	7475	3	Y	73	169	1			59
							1	4	80	9							
*11	8550	X	5241	-0-	-3309	-0-	115	1	4993	3	Y	121	24	1			156
							133	9									
12	8835	X	4045	-0-	-4790	-0-	92	1	3932	3	Y	19	128	1			47
							21	9									
01	8835	X	3719	-0-	-5116	-0-	87	1	3601	3	Y	28	19	1			56
							31	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	531	7			198
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	192	1			6
*10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	2					2
							2	9									
*01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-	1	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	451	1	9133	3	Y	185	111	1			82
							1	4	204	9							
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	374	1	14151	3	Y	-0-					82
							1	4									
*10	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	181	1	9087	3	Y	77	39	1			120
							85	9									
*11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	216	1	9347	3	Y	67	59	1			128
							1	4	74	9							
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	181	1	7786	3	Y	16	58	1			86
							1	4	18	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	552	1	11122	3	Y	202	123	1			90
							1	4	222	9							
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	380	1	14413	3	Y	-0-					90
							1	4									
*10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	232	1	11625	3	Y	47	42	1			95
							1	4	52	9							
*11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	221	1	9673	3	Y	54	46	1			103
							1	4	59	9							
12	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	226	1	9745	3	Y	84	47	1			140
							92	9									
*01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2562	3	Y	9					149
							10	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4000	X	666	-0-	-3334	-0-	32	1	634	3	Y	-0-	144	3			60
09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	101	50	1			111
							1	4	111	9							
*10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	256	1	10399	3	Y	153	140	1			124
							1	4	168	9							
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	165	1	7142	3	Y	19	50	1			93
							1	4	21	9							
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	175	1	7553	3	Y	50	77	1			66
							1	4	55	9							
*01	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	152	1	6276	3	Y	27	26	1			67
							30	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	399	1	8173	3	Y	340	200	1			151
							1	4	374	9							
09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-					151
							1	4									
*10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	146	1	7305	3	Y	38	71	1			118
							42	9									
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	142	1	6229	3	Y	25	57	1			86
							28	9									
*12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	159	1	6868	3	Y	63	39	1			110
							69	9									
*01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	38	1	1688	3	Y	3					113
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	327	1	6056	3	Y	10					82
							9	4	11	9							
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-					82
							1	4									
*10	DLQ G-10		8742	-0-	8742	8742	173	1	8567	3	Y	-0-					82
							2	4									
*11	DLQ G-10		7206	-0-	7206	15948	162	1	7040	3	Y	-0-					82
							4	4									
*12	DLQ G-10		7816	-0-	7816	23764	177	1	7637	3	Y	-0-	2	3			80
							2	4									
*01	31041	X	7277	-0-	-23764	-0-	174	1	7098	3	Y	4					84
							1	4	4	9							

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9889	X	3793	-0-	-6096	-0-	162	1	3631	3	Y	-0-					30
09	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
							2	4									
*10	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	194	1	9595	3	Y	-0-					30
							3	4									
*11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	172	1	7469	3	Y	-0-					30
							4	4									
*12	10943	X	9076	-0-	-1867	-0-	205	1	8869	3	Y	-0-	1	3			29
							2	4									
01	10943	X	8747	-0-	-2196	-0-	209	1	8529	3	Y	6					35
							2	4	7	9							

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5270	X	4184	-0-	-1086	-0-	239	1	3828	3	Y	96					153
							11	4	106	9							
09	5580	X	1466	-0-	-4114	-0-	80	1	1325	3	Y	48	63	1			138
							8	4	53	9							
*10	5766	X	2341	-0-	-3425	-0-	45	1	2234	3	Y	49	56	1			131
							8	4	54	9							
*11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	146	1	6571	3	Y	30	53	1			108
							18	4	33	9							
*12	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	106	1	4557	3	Y	-0-	1	3			107
							37	4									
*01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	118	1	4948	3	Y	175	83	1			199
							34	4	193	9							

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	403	1	8263	3	Y	166	100	1			74
							183	9									
09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					74
							1	4									
*10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	181	1	9132	3	Y	24	35	1			63
							26	9									
*11	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	209	1	8964	3	Y	47	31	1			79
							1	4	52	9							
*12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	150	1	6479	3	Y	17	36	1			60
							1	4	19	9							
*01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	3	Y	-0-					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	N	-0-					-0-
*11	1110	X	515	-0-	-595	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	3	N	-0-					-0-
*01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	37	1	1494	3	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	N	-0-					-0-
09	1620	X	896	-0-	-724	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-
*10	1891	X	1046	-0-	-845	-0-	19	1	1027	3	N	-0-					-0-
*11	2310	X	973	-0-	-1337	-0-	22	1	951	3	N	-0-					-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	59	1	2562	3	N	-0-					-0-
01	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	52	1	2114	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	646	1	9960	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12630	X	5688	-0-	-6942	-0-	342	1	5345	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13051	X	10122	-0-	-2929	-0-	201	1	9920	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11490	X	4630	-0-	-6860	-0-	105	1	4525	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	4878	-0-	-5724	-0-	112	1	4766	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	7056	-0-	-3546	-0-	176	1	6880	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6665	X	6490	-0-	-175	-0-	322	1	6137	3	Y	21					52
							8	4	23	9							
09	7800	X	6451	-0-	-1349	-0-	168	1	6282	3	Y	-0-					52
							1	4									
*10	8060	X	5580	-0-	-2480	-0-	109	1	5470	3	Y	-0-					52
							1	4									
*11	6330	X	5397	-0-	-933	-0-	119	1	5272	3	Y	-0-					52
							6	4									
*12	6665	X	5532	-0-	-1133	-0-	125	1	5406	3	Y	-0-	1	3			51
							1	4									
01	6665	X	5193	-0-	-1472	-0-	123	1	5063	3	Y	5					56
							1	4	6	9							

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	356	1	7248	3	N	-0-					-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	218	1	8449	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7223	X	6234	-0-	-989	-0-	122	1	6112	3	N	-0-					-0-
*11	7350	X	5343	-0-	-2007	-0-	123	1	5219	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	8649	X	7001	-0-	-1648	-0-	159	1	6841	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	8649	X	6418	-0-	-2231	-0-	153	1	6265	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	4	N	-0-	188	1	99	3	170
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2441	3	24	4	N	376	376	1			170
							414	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	304	1			170
*11	240	N	61	-0-	-179	-0-	59	3	2	4	N	-0-					170
12	868	N	32	-0-	-836	-0-	30	3	2	4	N	-0-					170
*01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2061	3	53	4	N	608	360	1			418
							669	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	44	7	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-
*01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	3					3
							3	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

*08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	167	133	1			110
							184	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					110
*10	713	X	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-					110
*11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					110
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	121	1	5201	3	Y	-0-					110
*01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	47	1	1961	3	Y	3					113
							3	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

*08	8091	X	4872	-0-	-3219	-0-	4871	3	1	9	N	1	316	3			126
09	7890	X	5006	-0-	-2884	-0-	4607	3	399	9	N	363	363	1			126
*10	8153	X	3764	-0-	-4389	-0-	3215	3	549	9	N	499	499	1			126
*11	7050	X	6150	-0-	-900	-0-	5534	3	616	9	N	560	560	1			126
12	7285	X	6292	-0-	-993	-0-	5907	3	385	9	N	350	345	1			131
*01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5588	3	414	9	N	376	379	1			128

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

*08	7316	X	4311	-0-	-3005	-0-	3870	3	441	9	N	401	563	1			293
09	7080	X	4434	-0-	-2646	-0-	4234	3	200	9	N	182	182	1			293
*10	7223	X	2367	-0-	-4856	-0-	2302	3	65	9	N	59	59	1			293
*11	6840	X	4555	-0-	-2285	-0-	4555	3			N	-0-					293
12	7068	X	4965	-0-	-2103	-0-	4965	3			N	-0-					293
01	4588	X	3048	-0-	-1540	-0-	3024	3	24	9	N	22					315

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

*08	5394	X	2391	-0-	-3003	-0-	2391	3			N	-0-	339	3			57
09	5220	X	1772	-0-	-3448	-0-	1772	3			N	-0-					57
*10	5394	X	1427	-0-	-3967	-0-	1030	3	397	9	N	361	361	1			57
*11	3780	X	1421	-0-	-2359	-0-	1421	3			N	-0-					57
12	3906	X	2112	-0-	-1794	-0-	1902	3	210	9	N	191	191	1			57
01	2387	X	1083	-0-	-1304	-0-	851	3	232	9	N	211					268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	341	3			252
09	1080	N	101	-0-	-979	-0-	80	1	21	3	N	-0-					252
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1873	3	N	-0-					252
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					252
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	3	204	9	N	185	185	1			252
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	19	1	784	3	N	96					348
							106	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

*08	1829	X	1251	-0-	-578	-0-	66	1	1079	3	Y	96					153
							106	9									
09	1680	X	883	-0-	-797	-0-	51	1	829	3	Y	-0-	63	1			90
							3	4									
*10	1736	X	1197	-0-	-539	-0-	23	1	1168	3	Y	1	37	1			54
							5	4	1	9							
*11	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-	22	1			32
							16	4									
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	3	Y	-0-	1	5			31
							11	4									
*01	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	Y	-0-	24	1			7
							11	4									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

*08	3100	N	6107	-0-	3007	6020	389	1	4378	3	Y	1218	1134	1			373
							1340	9									
*09	7726	X	1706	-0-	-6020	-0-	79	1	985	3	Y	584	575	1			382
							642	9									
*10	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	31	1	630	3	Y	215	149	1			448
							237	9									
*11	2850	X	171	-0-	-2679	-0-	17	1	16	3	Y	125	304	1			269
							138	9									
12	2945	X	495	-0-	-2450	-0-	32	1	72	3	Y	355	183	1			441
							391	9									
01	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	90	1	1694	3	Y	349	146	1			644
							384	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

*08	7161	X	5562	-0-	-1599	-0-	315	1	5141	3	Y	96					153
							106	9									
09	7050	X	1781	-0-	-5269	-0-	101	1	1524	3	Y	142	63	1			232
							156	9									
*10	7285	X	5014	-0-	-2271	-0-	94	1	4768	3	Y	138	94	1			276
							152	9									
*11	6240	X	4642	-0-	-1598	-0-	99	1	4369	3	Y	158	113	1			321
							174	9									
*12	6076	X	3691	-0-	-2385	-0-	83	1	3608	3	Y	-0-	2	3			319
01	5456	X	2378	-0-	-3078	-0-	54	1	2322	3	Y	2	248	1			73
							2	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

*08	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	1333	3			Y	-0-	50	3			307
09	4290	X	1981	-0-	-2309	-0-	1036	3	945	9	Y	859	859	1			307
*10	4433	X	2005	-0-	-2428	-0-	728	3	1277	9	Y	1161	1161	1			307
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					307
12	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			Y	-0-					307
01	2046	X	1832	-0-	-214	-0-	1796	3	36	9	Y	33	89	1			251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14322	X	11873	-0-	-2449	-0-	645	1	10501	3	N	341	547	1			362
							352	4	375	9							
09	15480	X	7846	-0-	-7634	-0-	378	1	5901	3	N	1114	1114	1			362
							342	4	1225	9							
*10	15996	X	11518	-0-	-4478	-0-	205	1	10244	3	N	572	572	1			362
							440	4	629	9							
*11	13770	X	11037	-0-	-2733	-0-	237	1	10324	3	N	384	384	1			362
							54	4	422	9							
*12	14229	X	11641	-0-	-2588	-0-	263	1	11362	3	N	-0-					362
							16	4									
01	12090	X	11801	-0-	-289	-0-	282	1	11496	3	N	8					370
							14	4	9	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	1331	-0-	-1769	271	71	1	1018	3	Y	220	442	1			67
							242	9									
09	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	48	1	943	3	Y	219	143	1			143
							241	9									
*10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	56	1			87
*11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	125	59	1			153
12	1891	X	18	-0-	-1873	-0-	1	3	17	9	Y	15	104	1			64
01	1364	X	170	-0-	-1194	-0-	14	1	155	3	Y	1	21	1			44
							1	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12989	X	8530	-0-	-4459	-0-	8444	3	86	9	N	78	187	1			337
09	15210	X	9765	-0-	-5445	-0-	9051	3	714	9	N	649	649	1			337
*10	15717	X	5781	-0-	-9936	-0-	5579	3	202	9	N	184	184	1			337
*11	13170	X	10704	-0-	-2466	-0-	10304	3	400	9	N	364	364	1			337
*12	13175	X	11676	-0-	-1499	-0-	11059	3	617	9	N	561	561	1			337
*01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10485	3	319	9	N	290	379	1			248

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	4745	-0-	1645	3754	281	1	3177	3	Y	366	543	1			112
							884	4	403	9							
*09	5685	X	1931	-0-	-3754	-0-	54	1	1008	3	Y	41	126	1			27
							824	4	45	9							
*10	2480	X	880	-0-	-1600	-0-	879	4	1	9	Y	1	11	1			17
*11	2400	X	1002	-0-	-1398	-0-	1	3	865	4	Y	124	11	1			130
							136	9									
12	2480	X	644	-0-	-1836	-0-	1	3	636	4	Y	6	89	1			47
							7	9									
01	2480	X	877	-0-	-1603	-0-	18	1	295	3	Y	-0-	15	1			32
							564	4									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			167
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	N	-0-					167
*11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	162	1	7052	3	N	-0-					167
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	85	1	3658	3	N	-0-					167
*01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	85	1	3435	3	N	37					204
							41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14694	X	9588	-0-	-5106	-0-	558	1	9029	3	N	-0-	80	3			158
							1	4									
09	14220	X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-					158
*10	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	255	1	12684	3	N	128	128	1			158
							1	4	141	9							
*11	12480	X	12390	-0-	-90	-0-	278	1	12111	3	N	-0-					158
							1	4									
*12	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	318	1	13744	3	N	-0-					158
							1	4									
01	13082	X	12944	-0-	-138	-0-	311	1	12601	3	N	29					187
							32	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

*08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3143	3	1041	9	Y	946	918	1			353
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4389	3	308	9	Y	280	265	1			368
*10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	4641	3	504	9	Y	458	577	1			249
*11	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	1939	3	296	9	Y	269	376	1			142
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2233	3	459	9	Y	417	447	1			112
01	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	2243	3	364	9	Y	331	109	1			334

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

*08	7068	X	5090	-0-	-1978	-0-	4280	3	45	4	N	695	536	1			363
							765	9									
09	6840	X	3887	-0-	-2953	-0-	3826	3	61	4	N	-0-					363
*10	7068	X	2691	-0-	-4377	-0-	2030	3	81	4	N	527	527	1			363
							580	9									
*11	6330	X	4766	-0-	-1564	-0-	4485	3	90	4	N	174	174	1			363
							191	9									
12	6386	X	5639	-0-	-747	-0-	5558	3	81	4	N	-0-	3	3			360
*01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4812	3	40	4	N	150	192	1			318
							165	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

*08	6200	X	1815	-0-	-4385	-0-	111	1	1698	3	N	-0-	309	3			253
							6	4									
09	6000	X	2968	-0-	-3032	-0-	152	1	2384	3	N	346	346	1			253
							51	4	381	9							
*10	6169	X	2418	-0-	-3751	-0-	45	1	2342	3	N	1	37	3			217
							30	4	1	9							
*11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	159	1	7035	3	N	189	189	1			217
							72	4	208	9							
12	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	117	1	5059	3	N	35					252
							37	4	39	9							
*01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4760	3	N	115	194	1			173
							58	4	127	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

*08	10199	X	6640	-0-	-3559	-0-	6455	3	185	9	N	168	187	1			337
09	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	6587	3	510	9	N	464	464	1			337
*10	10199	X	4358	-0-	-5841	-0-	3947	3	411	9	N	374	374	1			337
*11	9870	X	7914	-0-	-1956	-0-	7897	3	17	9	N	15	15	1			337
*12	10199	X	8756	-0-	-1443	-0-	8756	3			N	-0-					337
*01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7736	3	294	9	N	267	378	1			226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5735	X	2804	-0-	-2931	-0-	2727	3	76	4	N	1	187	1	46	3	137
							1	9									
09	5550	X	2841	-0-	-2709	-0-	2783	3	58	4	N	-0-					137
*10	5115	X	1661	-0-	-3454	-0-	1579	3	82	4	N	-0-					137
*11	4230	X	3156	-0-	-1074	-0-	3045	3	94	4	N	15	15	1			137
							17	9									
12	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	2843	3	107	4	N	380	380	1			137
							418	9									
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3375	3	59	4	N	134					271
							147	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	7			96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	2853	3	864	9	N	785	752	1			265
09	4710	X	1681	-0-	-3029	-0-	1681	3			N	-0-					265
*10	4991	X	1393	-0-	-3598	-0-	1393	3			N	-0-					265
*11	4830	X	3385	-0-	-1445	-0-	3385	3			N	-0-					265
*12	4991	X	3548	-0-	-1443	-0-	3355	3	193	9	N	175	175	1			265
01	3689	X	3009	-0-	-680	-0-	2816	3	193	9	N	175	190	1			250

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

*08	465	X	433	-0-	-32	-0-	215	3	218	9	Y	198	168	1			238
09	660	X	274	-0-	-386	-0-	169	3	105	9	Y	95	238	1			95
*10	682	X	94	-0-	-588	-0-	81	3	13	9	Y	12	49	1			58
*11	330	X	292	-0-	-38	-0-	292	3			Y	-0-					58
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	269	3	48	9	Y	44	69	1			33
*01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	818	3	460	9	Y	418	48	1			403

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

*08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5338	3	20	4	N	1	185	1	81	3	82
							1	9									
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1			82
							162	9									
*10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	55	55	1			82
*11	4020	X	32	-0-	-3988	-0-	31	3	1	4	N	-0-					82
12	4154	X	990	-0-	-3164	-0-	918	3	72	4	N	-0-					82
01	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	3506	3	101	4	N	205	184	1			103
							226	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188	1			112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	891	1	14354	3	N	164	190	1			234
							180	9									
09	22530	X	9126	-0-	-13404	-0-	545	1	8370	3	N	191	191	1			234
							1	4	210	9							
*10	23281	X	16440	-0-	-6841	-0-	322	1	15928	3	N	172	172	1			234
							1	4	189	9							
*11	17520	X	8529	-0-	-8991	-0-	183	1	8141	3	N	185	185	1			234
							1	4	204	9							
*12	15469	X	12660	-0-	-2809	-0-	282	1	12166	3	N	193	193	1			234
							212	9									
*01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	386	1	15891	3	N	241	185	1			290
							265	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

*08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	14					300
09	4890	X	2	-0-	-4888	-0-	2	4			Y	-0-					300
*10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					300
*11	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	118	3	1	4	Y	126	126	1			300
							139	9									
12	2356	X	101	-0-	-2255	-0-	84	3	17	9	Y	15	188	1			127
*01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	95	3	108	9	Y	98	53	1			172

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1000	3	413	9	Y	375	560	1			140
09	2280	N	1410	-0-	-870	-0-	1311	3	99	9	Y	90	105	1			125
*10	2046	N	1386	-0-	-660	-0-	890	3	496	9	Y	451	331	1			245
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2146	3	732	9	Y	665	559	1			351
*12	3100	N	4304	-0-	1204	1204	2741	3	1563	9	Y	1421	1390	1			382
*01	3100	N	2094	-0-	-1006	198	1820	3	274	9	Y	249	373	1			258

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

*08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	3	N	434	561	1			245
							477	9									
09	2940	X	1793	-0-	-1147	-0-	75	1	906	3	N	738	738	1			245
							812	9									
*10	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	34	1	1724	3	N	711	711	1			245
							782	9									
*11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	144	1	6214	3	N	379	379	1			245
							1	4	417	9							
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	128	1	5539	3	N	567	569	1			243
							624	9									
*01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	280	1	11461	3	N	608	377	1			474
							669	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	211	1	4194	3	Y	217	121	1			182
							239	9									
*09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	573	1	10745	3	Y	844	760	1			266
							928	9									
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	451	1	5367	3	Y	620	648	1			238
							682	9									
*11	3690	X	1052	-0-	-2638	-0-	151	1	497	3	Y	367	331	1			274
							404	9									
*12	3813	X	2052	-0-	-1761	-0-	505	1	1053	3	Y	449	484	1			239
							494	9									
*01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	591	1	8608	3	Y	372	312	1			299
							409	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9703	X	1878	-0-	-7825	-0-	1816	3	62	9	Y	56	551	1			96
09	9390	X	4084	-0-	-5306	-0-	4084	3			Y	-0-	96	1			-0-
*10	7688	X	1811	-0-	-5877	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*11	6390	X	3575	-0-	-2815	-0-	3182	3	393	9	Y	357	154	1			203
*12	5704	X	3861	-0-	-1843	-0-	3698	3	163	9	Y	148	237	1			114
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	111	1			3

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	170	1	2699	3	N	53					53
							27	4	58	9							
09	3810	X	2022	-0-	-1788	-0-	107	1	1681	3	N	185	185	1			53
							30	4	204	9							
*10	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	63	1	3141	3	N	186	186	1			53
							41	4	205	9							
*11	3510	X	1528	-0-	-1982	-0-	33	1	1480	3	N	-0-					53
							15	4									
*12	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	72	1	3140	3	N	-0-					53
							52	4									
01	3441	X	2106	-0-	-1335	-0-	50	1	2026	3	N	-0-					53
							30	4									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	226	1	4456	3	N	-0-					-0-
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	82	1	2114	3	N	-0-					-0-
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	41	1	3794	3	N	-0-					-0-
*11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	180	1	7775	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	221	1	9572	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	235	1	9661	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	14					300
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					300
*10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					300
*11	5580	X	1773	-0-	-3807	-0-	1634	3	139	9	Y	126	126	1			300
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4579	3	605	9	Y	550	188	1			662
*01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	277	1			396

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4402	X	2	-0-	-4400	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
*11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5					6
*12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	942	3	19	4	Y	117	2	1			121
							129	9									
*01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	2773	3	27	4	Y	823	270	1			674
							905	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*08	15252	X	6209	-0-	-9043	-0-	6209	3			N	-0-	339	3			198
09	14760	X	10038	-0-	-4722	-0-	9323	3	715	9	N	650	650	1			198
*10	15252	X	5209	-0-	-10043	-0-	4843	3	366	9	N	333	333	1			198
*11	13920	X	11256	-0-	-2664	-0-	10947	3	309	9	N	281	281	1			198
*12	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	10746	3	305	9	N	277	277	1			198
01	10385	X	9442	-0-	-943	-0-	9286	3	156	9	N	142					340

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
*09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*10	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	3	21	4	Y	3					3
							3	9									
*11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	8	3	31	4	Y	4	1	1			6
							4	9									
*12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	770	3	26	4	Y	225	2	1			229
							248	9									
*01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	4	Y	834	382	1			684
							917	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	273	3	218	9	Y	198	168	1			238
09	930	N	523	-0-	-407	-0-	420	3	103	9	Y	94	238	1			94
*10	434	N	277	-0-	-157	-0-	135	3	142	9	Y	129	49	1			174
*11	690	N	312	-0-	-378	-0-	312	3			Y	-0-					174
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1206	3	97	9	Y	88	196	1			66
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1088	3	275	9	Y	250	75	1			241

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	177	269	1			148
							195	9									
*09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	540	1	10135	3	Y	724	644	1			228
							796	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	425	1	5054	3	Y	619	609	1			238
							681	9									
*11	3150	X	902	-0-	-2248	-0-	141	1	446	3	Y	286	310	1			214
							315	9									
12	3255	X	2006	-0-	-1249	-0-	483	1	1010	3	Y	466	432	1			248
							513	9									
*01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	572	1	8333	3	Y	387	325	1			310
							426	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8091	X	4156	-0-	-3935	-0-	3819	3	337	9	Y	306	551	1			346
09	7830	X	3601	-0-	-4229	-0-	3312	3	289	9	Y	263	409	1			200
*10	7719	X	1693	-0-	-6026	-0-	1353	3	340	9	Y	309	314	1			195
*11	5610	X	3443	-0-	-2167	-0-	2507	3	936	9	Y	851	561	1			485
*12	5704	X	3948	-0-	-1756	-0-	3552	3	396	9	Y	360	568	1			277
01	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	3955	3	538	9	Y	489	270	1			496

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

*08	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	13938	3	2442	9	Y	2220	901	1			1771
*09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6106	3	626	9	Y	569	569	1			1771
*10	4557	X	3722	-0-	-835	-0-	2928	3	14	4	Y	709	712	1			1768
							780	9									
*11	4410	X	3413	-0-	-997	-0-	3010	3	5	4	Y	362	371	1			1759
							398	9									
*12	4557	X	3019	-0-	-1538	-0-	2766	3	2	4	Y	228	561	1			1426
							251	9									
01	4557	X	2040	-0-	-2517	-0-	1990	3	2	4	Y	44	1432	1			36
							48	9									

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	3	101	9	N	92					92
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					92
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					92
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	11					103

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	1	27	7			165
09	16170	X	110	-0-	-16060	-0-	110	4			Y	-0-					165
*10	15996	X	100	-0-	-15896	-0-	100	4			Y	-0-					165
*11	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	89	4			Y	-0-					165
*12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	4			Y	-0-					165
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	4			Y	-0-					165

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-	26	7			161
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					161
*10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			Y	-0-					161
*11	5850	X	258	-0-	-5592	-0-	258	3			Y	-0-					161
*12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2508	3	39	4	Y	-0-					161
*01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1007	3	21	4	Y	20					181
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	122	1			61
							1175	4									
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	432	336	1			157
							870	4	475	9							
*10	837	X	38	-0-	-799	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					157
							12	4									
*11	1740	X	33	-0-	-1707	-0-	10	3	23	4	Y	-0-					157
12	3162	X	474	-0-	-2688	-0-	3	1	111	3	Y	72	109	1			120
							281	4	79	9							
01	3162	X	2079	-0-	-1083	-0-	32	1	1334	3	Y	249					369
							439	4	274	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

*08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	3	Y	-0-	122	3			50
09	1770	X	630	-0-	-1140	-0-	19	1	608	3	Y	3	42	1			11
							3	9									
*10	2542	X	8	-0-	-2534	-0-	8	3			Y	-0-	11	1			-0-
*11	2460	X	970	-0-	-1490	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	457	-0-	-2085	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	706	-0-	-844	-0-	16	1	668	3	Y	20					20
							22	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

*08	13981	X	1034	-0-	-12947	-0-	74	1	960	3	N	-0-	183	1	9	3	138
09	14040	X	11834	-0-	-2206	-0-	697	1	11135	3	N	-0-					138
							2	4									
*10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	297	1	14908	3	N	338	338	1			138
							1	4	372	9							
*11	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	317	1	13781	3	N	184	184	1			138
							1	4	202	9							
*12	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	321	1	13859	3	N	194	192	1			140
							1	4	213	9							
01	15562	X	12543	-0-	-3019	-0-	295	1	12099	3	N	135					275
							149	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

*08	3100	N	9389	-0-	6289	6289	544	1	7994	3	Y	773	250	1			715
							1	4	850	9							
09	3000	N	10478	-0-	7478	13767	392	1	9675	3	Y	373	373	1			715
							1	4	410	9							
*10	3100	N	5037	-0-	1937	15704	154	1	4054	3	Y	753	753	1			715
							1	4	828	9							
*11	18213	X	2509	-0-	-15704	-0-	48	1	2050	3	Y	374	374	1			715
							411	9									
12	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	29	1	1271	3	Y	373	373	1			715
							410	9									
*01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	118	1	4808	3	Y	465	380	1			800
							512	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5208	X	2458	-0-	-2750	-0-	97	1	2141	3	N	79	98	1			136
							133	4	87	9							
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	116	75	1			177
							164	4	128	9							
*10	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	31	1	1783	3	N	96	95	1			178
							221	4	106	9							
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	52	1	2260	3	N	-0-					178
							272	4									
12	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	42	1	1807	3	N	174	198	1			154
							223	4	191	9							
01	2852	X	2040	-0-	-812	-0-	41	1	1677	3	N	106	174	1			86
							205	4	117	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5270	X	2225	-0-	-3045	-0-	82	1	1870	3	N	152	89	1			204
							106	4	167	9							
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	41	1	1751	3	N	71	112	1			163
							118	4	78	9							
*10	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	25	1	1443	3	N	86	87	1			162
							196	4	95	9							
*11	2250	X	1544	-0-	-706	-0-	30	1	1302	3	N	-0-					162
							212	4									
12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	42	1	1820	3	N	209	185	1			186
							222	4	230	9							
01	2201	X	1744	-0-	-457	-0-	35	1	1430	3	N	114	208	1			92
							154	4	125	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4066	3	682	9	Y	620	377	1			631
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5675	3	442	9	Y	402	446	1			587
*10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3374	3	469	9	Y	426	355	1			658
*11	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	1844	3	299	9	Y	272	289	1			641
12	3348	X	2003	-0-	-1345	-0-	1874	3	129	9	Y	117	99	1			659
01	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2439	3	425	9	Y	386	605	1			440

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	443	7			257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					263

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	185	1	9328	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	275	1	12137	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	192	1	8294	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	130	-0-	-9387	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	186	4	4618	9	Y	4198	2116	1			2101
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2421	2229	1			2293
							2663	9									
*10	3317	X	1418	-0-	-1899	-0-	782	3	277	4	Y	326	1528	1			1091
							359	9									
*11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2111	3	345	4	Y	997	746	1			1342
							1097	9									
12	7750	X	2273	-0-	-5477	-0-	1501	3	289	4	Y	439	616	1			1165
							483	9									
01	7750	X	7192	-0-	-558	-0-	4080	3	1132	4	Y	1800	1319	1			1646
							1980	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	196	1	1	7	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	124	1	5027	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

*08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	3509	3315	1	155	3	268
							12	4	3860	9							
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					268
*10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	-0-					268
							21	4									
*11	2730	X	33	-0-	-2697	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					268
							2	4									
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					268
01	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	75	1	3081	3	Y	-0-					268
							3	4									

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

*08	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	786	1	15970	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	16864	X	13858	-0-	-3006	-0-	269	1	13588	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	16320	X	13064	-0-	-3256	-0-	293	1	12770	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	16895	X	14488	-0-	-2407	-0-	328	1	14159	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	16895	X	14305	-0-	-2590	-0-	342	1	13963	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	567	1	6099	3	Y	596	377	1			607
							38	4	656	9							
09	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	538	1	10761	3	Y	473	429	1			651
							6	4	520	9							
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	441	1	5259	3	Y	322	393	1			580
							6	4	354	9							
*11	5040	X	3795	-0-	-1245	-0-	489	1	2998	3	Y	273	255	1			598
							8	4	300	9							
12	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	721	1	2480	3	Y	71	92	1			577
							78	9									
01	5208	X	4092	-0-	-1116	-0-	620	1	3123	3	Y	316	530	1			363
							1	4	348	9							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-	366	1	233	7	98
09	6300	X	199	-0-	-6101	-0-	199	3			N	-0-					98
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					98
11	6300	X	245	-0-	-6055	-0-	245	3			N	-0-					98
12	2666	X	796	-0-	-1870	-0-	792	3	4	9	N	4					102
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	44	1	2689	3	N	353	193	1			262
							388	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

*08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	173	64	1			205
							2172	4	190	9							
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	Y	299	395	1			109
							562	4	329	9							
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					109
							20	4									
*11	2430	X	41	-0-	-2389	-0-	14	3	27	4	Y	-0-					109
12	2232	N	1149	-0-	-1083	-0-	14	1	587	3	Y	112	75	1			146
							425	4	123	9							
*01	3100	N	3377	-0-	277	277	62	1	2543	3	Y	249					395
							498	4	274	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

*08	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	1831	3	6	4	Y	258	441	1			127
							284	9									
09	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	2792	3	8	4	Y	193	120	1			200
							212	9									
*10	6014	X	2287	-0-	-3727	-0-	1444	3	6	4	Y	761	733	1			228
							837	9									
*11	4230	X	2091	-0-	-2139	-0-	1619	3	472	9	Y	429	479	1			178
12	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	1877	3	316	9	Y	287	320	1			145
01	3100	X	1829	-0-	-1271	-0-	1372	3	80	4	Y	343	407	1			81
							377	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	315	1	5091	3	Y	451	168	1			378
							496	9									
*09	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	681	845	1			214
							749	9									
*10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	450	1	5394	3	Y	604	586	1			232
							664	9									
*11	3210	X	1011	-0-	-2199	-0-	169	1	517	3	Y	295	307	1			220
							325	9									
12	3317	X	2026	-0-	-1291	-0-	505	1	1063	3	Y	416	415	1			221
							458	9									
*01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	636	1	9267	3	Y	401	300	1			322
							441	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	4342	-0-	1242	1242	304	1	3524	3	Y	467	113	1			480
							514	9									
*09	3000	N	7488	-0-	4488	5730	456	1	6703	3	Y	299	293	1			486
							329	9									
*10	3100	N	2510	-0-	-590	5140	190	1	2098	3	Y	202	531	1			157
							222	9									
*11	6449	X	1309	-0-	-5140	-0-	128	1	1043	3	Y	125	151	1			131
							138	9									
12	1860	X	1282	-0-	-578	-0-	23	1	989	3	Y	245	184	1			192
							270	9									
*01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1422	3	Y	464	374	1			282
							510	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	329	1	5178	3	Y	419	462	1			243
							424	4	461	9							
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	286	1	7579	3	Y	148	198	1			193
							313	4	163	9							
*10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	152	1	4659	3	Y	627	512	1			308
							296	4	690	9							
*11	5340	X	2658	-0-	-2682	-0-	45	1	1936	3	Y	385	364	1			329
							253	4	424	9							
12	5518	X	3312	-0-	-2206	-0-	54	1	2327	3	Y	586	631	1			284
							286	4	645	9							
01	5518	X	3458	-0-	-2060	-0-	66	1	2720	3	Y	452	444	1			292
							175	4	497	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	3267	-0-	167	167	157	1	2507	3	Y	369	284	1			214
							197	4	406	9							
09	3000	N	7255	-0-	4255	4422	247	1	6496	3	Y	224	174	1			264
							266	4	246	9							
*10	3100	N	3358	-0-	258	4680	93	1	2764	3	Y	304	419	1			149
							167	4	334	9							
*11	6227	X	1547	-0-	-4680	-0-	28	1	1185	3	Y	151	171	1			129
							168	4	166	9							
12	2976	X	2214	-0-	-762	-0-	37	1	1583	3	Y	357	313	1			173
							201	4	393	9							
01	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	54	1	2199	3	Y	274	270	1			177
							146	4	301	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	3	Y	49	453	1			100
							54	9									
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	315	1	4650	3	Y	55	61	1			94
							61	9									
*10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	299	1	3309	3	Y	546	217	1			423
							601	9									
*11	4290	X	3301	-0-	-989	-0-	293	1	2531	3	Y	434	407	1			450
							477	9									
12	4433	X	1977	-0-	-2456	-0-	44	1	1385	3	Y	498	559	1			389
							548	9									
01	4433	X	3007	-0-	-1426	-0-	151	1	2322	3	Y	485	579	1			295
							534	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

*08	3100	X	252	-0-	-2848	-0-	34	3	218	9	Y	198	168	1			238
09	4530	X	2720	-0-	-1810	-0-	2142	3	578	9	Y	525	238	1			525
*10	4681	X	748	-0-	-3933	-0-	497	3	251	9	Y	228	272	1			481
*11	1500	X	944	-0-	-556	-0-	944	3			Y	-0-					481
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4679	3	892	9	Y	811	677	1			615
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3211	3	248	9	Y	225	623	1			217

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

*08	6045	X	4208	-0-	-1837	-0-	3958	3	250	9	Y	227	551	1			267
09	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	4359	3	735	9	Y	668	426	1			509
*10	6386	X	3475	-0-	-2911	-0-	2581	3	894	9	Y	813	809	1			513
*11	6180	X	2114	-0-	-4066	-0-	2075	3	39	9	Y	35	528	1			20
12	5890	X	4364	-0-	-1526	-0-	3911	3	453	9	Y	412	115	1			317
01	5270	X	4640	-0-	-630	-0-	4450	3	190	9	Y	173	309	1			181

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	7			96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			Y	-0-					96
*12	3100	N	21280	-0-	18180	18684	21280	3			Y	-0-					96
*01	3100	N	14042	-0-	10942	29626	14034	3	8	9	Y	7					103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12400 X	9745	-0-	-2655	-0-	565	1	8959	3	N	200	189	1			283
						1	4	220	9							
09	12750 X	8153	-0-	-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			283
						1	4	619	9							
*10	13175 X	11810	-0-	-1365	-0-	228	1	11390	3	N	174	174	1			283
						1	4	191	9							
*11	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	456	1	19829	3	N	188	188	1			283
						2	4	207	9							
*12	21750 X	21750	-0-	-0-	-0-	487	1	21051	3	N	191	191	1			283
						2	4	210	9							
*01	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	443	1	18118	3	N	191	187	1			287
						210	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

*08	14B2 EXT	3722	-0-	3722	3722	3722	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	412	-0-	412	412	9	1	403	3	Y	-0-					-0-

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

*08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-	14	3			156
09	5040 X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			156
*10	5208 X	1274	-0-	-3934	-0-	1067	3	207	9	N	188	188	1			156
*11	5040 X	1582	-0-	-3458	-0-	1582	3			N	-0-					156
*12	5208 X	3215	-0-	-1993	-0-	3022	3	193	9	N	175	175	1			156
*01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4199	3	190	9	N	173					329

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

*08	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	953	1	19475	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*10	19344 X	18398	-0-	-946	-0-	358	1	18039	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*11	19770 X	15370	-0-	-4400	-0-	348	1	15021	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*12	24273 X	16343	-0-	-7930	-0-	370	1	15973	3	N	-0-					-0-
01	24273 X	16439	-0-	-7834	-0-	392	1	16047	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

*08	16616 X	9623	-0-	-6993	-0-	9377	3	246	9	N	224	188	1			159
09	17550 X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			159
*10	18135 X	4609	-0-	-13526	-0-	4609	3			N	-0-					159
*11	14670 X	12474	-0-	-2196	-0-	12365	3	109	9	N	99	99	1			159
*12	15159 X	11892	-0-	-3267	-0-	11783	3	109	9	N	99	99	1			159
*01	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12925	3	28	9	N	25					184

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	3	N	1538	749	1			1079
							1692	9									
09	4350	X	3092	-0-	-1258	-0-	112	1	1940	3	N	945	945	1			1079
							1040	9									
*10	5177	X	4794	-0-	-383	-0-	81	1	3899	3	N	740	740	1			1079
							814	9									
*11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	165	1	7130	3	N	563	563	1			1079
							1	4	619	9							
*12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	188	1	8132	3	N	-0-					1079
							1	4									
*01	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	187	1	7597	3	N	665	952	1			792
							732	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

*08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2465	3	3	4	Y	527	300	1			258
							580	9									
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3290	3	4	4	Y	172	245	1			185
							189	9									
*10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1484	3	3	4	Y	522	550	1			157
							574	9									
*11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1982	3	548	9	Y	498	448	1			207
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1648	3	521	9	Y	474	441	1			240
*01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	1704	3	61	4	Y	388	536	1			92
							427	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

*08	4774	X	2199	-0-	-2575	-0-	134	1	2062	3	N	3	185	1			312
							3	9									
09	4620	X	1100	-0-	-3520	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					312
*10	4774	X	1189	-0-	-3585	-0-	23	1	1152	3	N	-0-					312
							14	4									
*11	4620	X	2636	-0-	-1984	-0-	58	1	2559	3	N	-0-					312
							19	4									
12	4774	X	3496	-0-	-1278	-0-	80	1	3390	3	N	-0-					312
							26	4									
01	2387	X	427	-0-	-1960	-0-	8	1	343	3	N	66	191	1			187
							3	4	73	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

*08	23343	X	19050	-0-	-4293	-0-	990	1	17451	3	Y	553	356	1			197
							1	4	608	9							
*09	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	690	1	21925	3	Y	276	276	1			197
							1	4	304	9							
*10	21142	X	19106	-0-	-2036	-0-	479	1	18129	3	Y	452	456	1			193
							1	4	497	9							
*11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	813	1	30552	3	Y	521	517	1			197
							2	4	573	9							
*12	37762	X	37762	-0-	-0-	-0-	908	1	36499	3	Y	322	322	1			197
							1	4	354	9							
*01	36469	X	36469	-0-	-0-	-0-	859	1	35127	3	Y	438	542	1			93
							1	4	482	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	387	1	5891	3	Y	89	48	1			41
							98	9									
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6899	3	Y	49	49	1			41
							54	9									
*10	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	183	1	4808	3	Y	59	38	1			62
							65	9									
*11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	287	1	8589	3	Y	72	93	1			41
							1	4	79	9							
*12	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	293	1	11197	3	Y	38	38	1			41
							1	4	42	9							
*01	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	266	1	10811	3	Y	66	88	1			19
							73	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

*08	20980	X	20489	-0-	-491	-0-	1061	1	18711	3	Y	651	419	1			232
							1	4	716	9							
*09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	739	1	23509	3	Y	325	325	1			232
							1	4	358	9							
*10	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	513	1	19439	3	Y	526	533	1			225
							1	4	579	9							
*11	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	872	1	32760	3	Y	613	606	1			232
							2	4	674	9							
*12	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	973	1	39136	3	Y	379	379	1			232
							1	4	417	9							
*01	39154	X	39154	-0-	-0-	-0-	921	1	37665	3	Y	515	638	1			109
							1	4	567	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

*08	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	879	1	15498	3	Y	536	345	1			191
							1	4	590	9							
*09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	612	1	19471	3	Y	268	268	1			191
							1	4	295	9							
*10	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	425	1	16100	3	Y	440	443	1			188
							1	4	484	9							
*11	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	722	1	27133	3	Y	505	502	1			191
							2	4	556	9							
*12	33564	X	33564	-0-	-0-	-0-	806	1	32414	3	Y	312	312	1			191
							1	4	343	9							
*01	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	763	1	31196	3	Y	425	526	1			90
							1	4	468	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

*08	24583	X	18411	-0-	-6172	-0-	18411	3			N	-0-	231	3			162
09	23790	X	13358	-0-	-10432	-0-	12766	3	592	9	N	538	538	1			162
*10	23064	X	8599	-0-	-14465	-0-	8599	3			N	-0-					162
*11	21240	X	14763	-0-	-6477	-0-	14574	3	189	9	N	172	172	1			162
*12	18414	X	17714	-0-	-700	-0-	17714	3			N	-0-					162
01	18414	X	16970	-0-	-1444	-0-	16639	3	331	9	N	301	371	1			92

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

*08	25699	X	11485	-0-	-14214	-0-	11244	3	241	9	N	219	559	1			130
09	24870	X	16516	-0-	-8354	-0-	16271	3	245	9	N	223	223	1			130
*10	23870	X	9565	-0-	-14305	-0-	9364	3	201	9	N	183	183	1			130
*11	22260	X	17311	-0-	-4949	-0-	17104	3	207	9	N	188	188	1			130
*12	22413	X	18636	-0-	-3777	-0-	18429	3	207	9	N	188	191	1			127
*01	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19449	3	168	9	N	153	185	1			95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34193 X	9082	-0-	-25111	-0-	487	1	8594	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	33090 X	11138	-0-	-21952	-0-	340	1	10797	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	31062 X	9204	-0-	-21858	-0-	236	1	8928	3	Y	36	21	1			15
						40	9									
*11	25350 X	15447	-0-	-9903	-0-	400	1	15046	3	Y	-0-	15	1			-0-
						1	4									
*12	26195 X	18421	-0-	-7774	-0-	447	1	17974	3	Y	-0-					-0-
*01	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	423	1	17299	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23647 X	23647	-0-	-0-	-0-	1436	1	21847	3	Y	330	178	1			152
						1	4	363	9							
09	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1			152
						1	4	197	9							
*10	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	678	1	17832	3	Y	139	139	1			152
						1	4	153	9							
*11	33210 X	33210	-0-	-0-	-0-	1065	1	31853	3	Y	264	264	1			152
						2	4	290	9							
*12	42765 X	42765	-0-	-0-	-0-	1086	1	41523	3	Y	139	139	1			152
						3	4	153	9							
*01	41344 X	41344	-0-	-0-	-0-	985	1	40091	3	Y	243	325	1			70
						1	4	267	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17701 X	16271	-0-	-1430	-0-	845	1	14904	3	Y	474	305	1			169
						1	4	521	9							
*09	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1			169
						1	4	261	9							
*10	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	409	1	15483	3	Y	393	394	1			168
						1	4	432	9							
*11	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	694	1	26094	3	Y	446	445	1			169
						2	4	491	9							
*12	32253 X	32253	-0-	-0-	-0-	775	1	31173	3	Y	276	276	1			169
						1	4	304	9							
*01	31148 X	31148	-0-	-0-	-0-	733	1	30001	3	Y	375	465	1			79
						1	4	413	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465 X	14	-0-	-451	-0-	1	1	7	3	Y	5	278	1			5
						6	9									
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	3	Y	97	5	1			97
						17	4	107	9							
*10	1209 X	234	-0-	-975	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	97	1			-0-
						15	4									
*11	660 X	291	-0-	-369	-0-	55	1	222	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	311	1	1903	3	Y	287	97	1			190
						316	9									
*01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	526	1	4678	3	Y	21	108	1			103
						26	4	23	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6975	X	2752	-0-	-4223	-0-	51	1	2683	3	Y	16	122	1			8
							18	9									
09	6750	X	3436	-0-	-3314	-0-	20	1	3364	3	Y	47	10	1			45
							52	9									
*10	6696	X	1319	-0-	-5377	-0-	8	1	1267	3	Y	40	30	1			55
							44	9									
*11	6180	X	877	-0-	-5303	-0-	1	1	874	3	Y	2	38	1			19
							2	9									
*12	6231	X	4354	-0-	-1877	-0-	15	1	4304	3	Y	32	9	1			42
							35	9									
01	6231	X	2527	-0-	-3704	-0-	7	1	2513	3	Y	6	43	1			5
							7	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7936	X	5235	-0-	-2701	-0-	147	1	4633	3	Y	414	270	1			207
							455	9									
09	7680	X	4607	-0-	-3073	-0-	48	1	4497	3	Y	56	210	1			53
							62	9									
*10	7874	X	2667	-0-	-5207	-0-	17	1	2164	3	Y	442	36	1			459
							486	9									
*11	6990	X	2795	-0-	-4195	-0-	24	1	2407	3	Y	331	314	1			476
							364	9									
12	7099	X	4788	-0-	-2311	-0-	28	1	4261	3	Y	454	219	1			711
							499	9									
01	4836	X	4192	-0-	-644	-0-	7	1	3859	3	Y	296	737	1			270
							326	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	611	1	5008	3	Y	503	284	1			497
							188	4	553	9							
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	756	1	7247	3	Y	784	467	1			814
							176	4	862	9							
*10	6045	X	3658	-0-	-2387	-0-	300	1	2101	3	Y	1078	981	1			911
							71	4	1186	9							
*11	5880	X	804	-0-	-5076	-0-	65	1	98	3	Y	559	510	1			960
							26	4	615	9							
12	9362	X	6525	-0-	-2837	-0-	580	1	4699	3	Y	1133	1342	1			751
							1246	9									
01	9362	X	8352	-0-	-1010	-0-	837	1	7192	3	Y	255	428	1			578
							42	4	281	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1108	1	5122	3	Y	1257	1255	1			420
							1383	9									
09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	998	1	7709	3	Y	1485	1485	1			420
							1	4	1634	9							
*10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	972	1	5121	3	Y	1475	1475	1			420
							1623	9									
*11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	1127	1	8082	3	Y	1513	1513	1			420
							1	4	1664	9							
*12	10695	X	8122	-0-	-2573	-0-	1001	1	6008	3	Y	1011	1057	1			374
							1	4	1112	9							
*01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	1252	1	7478	3	Y	1834	1441	1			767
							2017	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	440	1	3613	3	Y	503	562	1			497
						130	4	553	9							
09	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	624	1	5848	3	Y	57	467	1			87
						132	4	63	9							
*10	4309 X	2282	-0-	-2027	-0-	356	1	1695	3	Y	103	103	1			87
						118	4	113	9							
*11	4170 X	1802	-0-	-2368	-0-	299	1	1438	3	Y	-0-	49	1			38
						65	4									
12	4309 X	3562	-0-	-747	-0-	435	1	3031	3	Y	87	68	1			57
						96	9									
*01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	690	1	6083	3	Y	14	33	1			38
						34	4	15	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

*08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	885	1	4089	3	Y	-0-	252	1			-0-
09	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	797	1	6154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	776	1	4088	3	Y	-0-					-0-
*11	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	900	1	6452	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	7192 X	5733	-0-	-1459	-0-	799	1	4796	3	Y	125	79	1			46
						138	9									
01	7192 X	6969	-0-	-223	-0-	999	1	5970	3	Y	-0-	46	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

*08	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	952	1	14485	3	Y	805	434	1			371
						1	4	886	9							
09	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	684	1	16964	3	Y	438	438	1			371
						1	4	482	9							
*10	14105 X	12600	-0-	-1505	-0-	449	1	11823	3	Y	297	339	1			329
						1	4	327	9							
*11	22536 X	22536	-0-	-0-	-0-	706	1	21119	3	Y	645	603	1			371
						1	4	710	9							
*12	28625 X	28625	-0-	-0-	-0-	720	1	27530	3	Y	339	339	1			371
						2	4	373	9							
*01	27886 X	27886	-0-	-0-	-0-	653	1	26580	3	Y	594	794	1			171
						653	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

*08	8122 X	2578	-0-	-5544	-0-	57	1	2156	3	Y	332	834	1			166
						365	9									
09	7860 X	2205	-0-	-5655	-0-	22	1	2077	3	Y	96	171	1			91
						106	9									
*10	8122 X	2240	-0-	-5882	-0-	9	1	1299	3	Y	847	61	1			877
						932	9									
*11	6480 X	1120	-0-	-5360	-0-	29	1	685	3	Y	369	600	1			646
						406	9									
*12	6696 X	4961	-0-	-1735	-0-	20	1	4710	3	Y	210	297	1			559
						231	9									
*01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	3	Y	8	559	1			8
						9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	1162	1	17687	3	Y	81	44	1			37
							1	4	89	9							
09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	835	1	20714	3	Y	44	44	1			37
							1	4	48	9							
*10	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	549	1	14436	3	Y	56	34	1			59
							1	4	62	9							
*11	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	862	1	25787	3	Y	65	87	1			37
							2	4	72	9							
*12	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	879	1	33616	3	Y	34	34	1			37
							3	4	37	9							
*01	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	797	1	32457	3	Y	60	80	1			17
							66	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

*08	11470	X	7859	-0-	-3611	-0-	445	1	7341	3	Y	66	320	1			58
							73	9									
09	11100	X	8446	-0-	-2654	-0-	335	1	8036	3	Y	67	67	1			58
							1	4	74	9							
*10	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	486	1	13888	3	Y	221	214	1			65
							1	4	243	9							
*11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	382	1	10268	3	Y	110	117	1			58
							1	4	121	9							
*12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	392	1	10848	3	Y	227	226	1			59
							1	4	250	9							
01	14570	X	10114	-0-	-4456	-0-	370	1	9559	3	Y	168	158	1			69
							185	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

*08	9579	X	6650	-0-	-2929	-0-	378	1	6227	3	Y	41	198	1			36
							45	9									
09	9270	X	7147	-0-	-2123	-0-	285	1	6816	3	Y	42	42	1			36
							46	9									
*10	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	412	1	11781	3	Y	156	146	1			46
							1	4	172	9							
*11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	324	1	8710	3	Y	69	79	1			36
							1	4	76	9							
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	333	1	9202	3	Y	144	143	1			37
							1	4	158	9							
01	12307	X	8540	-0-	-3767	-0-	314	1	8108	3	Y	107	100	1			44
							118	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

*08	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	1667	1	27493	3	Y	369	363	1			326
							1	4	406	9							
09	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	1256	1	30092	3	Y	376	376	1			326
							2	4	414	9							
*10	54966	X	54966	-0-	-0-	-0-	1821	1	52009	3	Y	1029	1051	1			304
							4	4	1132	9							
*11	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	1432	1	38453	3	Y	617	595	1			326
							6	4	679	9							
*12	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	1469	1	40624	3	Y	1243	1245	1			324
							5	4	1367	9							
*01	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	1384	1	35796	3	Y	928	870	1			382
							1021	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21669 X	13839	-0-	-7830	-0-	786	1	12961	3	Y	83	427	1			73
						1	4	91	9							
09	20970 X	14874	-0-	-6096	-0-	592	1	14189	3	Y	84	84	1			73
						1	4	92	9							
*10	25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	859	1	24523	3	Y	264	259	1			78
						2	4	290	9							
*11	19560 X	18961	-0-	-599	-0-	675	1	18131	3	Y	138	143	1			73
						3	4	152	9							
*12	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	693	1	19154	3	Y	281	281	1			73
						2	4	309	9							
01	25637 X	17761	-0-	-7876	-0-	653	1	16878	3	Y	209	196	1			86
						230	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

*08	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	1450	1	29045	3	Y	844	749	1			177
						2	4	928	9							
09	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	896	899	1			174
						2	4	986	9							
*10	40460 X	40460	-0-	-0-	-0-	1478	1	38227	3	Y	683	680	1			177
						4	4	751	9							
*11	30480 X	19311	-0-	-11169	-0-	592	1	17915	3	Y	729	729	1			177
						2	4	802	9							
*12	31310 X	22407	-0-	-8903	-0-	668	1	20364	3	Y	1249	1253	1			173
						1	4	1374	9							
01	40424 X	19693	-0-	-20731	-0-	634	1	17815	3	Y	1131	944	1			360
						1244	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

*08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	1425	1	28537	3	Y	941	835	1			197
						2	4	1035	9							
09	29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	997	1000	1			194
						2	4	1097	9							
*10	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	1453	1	37559	3	Y	761	758	1			197
						4	4	837	9							
*11	30060 X	19079	-0-	-10981	-0-	582	1	17602	3	Y	813	813	1			197
						1	4	894	9							
*12	30876 X	22198	-0-	-8678	-0-	656	1	20008	3	Y	1394	1398	1			193
						1	4	1533	9							
01	34906 X	19513	-0-	-15393	-0-	623	1	17503	3	Y	1261	1053	1			401
						1387	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

*08	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	1661	1	33258	3	Y	1091	969	1			228
						2	4	1200	9							
09	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1153	1157	1			224
						3	4	1268	9							
*10	46439 X	46439	-0-	-0-	-0-	1693	1	43771	3	Y	883	879	1			228
						4	4	971	9							
*11	35040 X	22230	-0-	-12810	-0-	678	1	20513	3	Y	943	943	1			228
						2	4	1037	9							
*12	35991 X	25863	-0-	-10128	-0-	764	1	23318	3	Y	1618	1622	1			224
						1	4	1780	9							
01	42780 X	22733	-0-	-20047	-0-	726	1	20398	3	Y	1463	1221	1			466
						1609	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	1294	1	25920	3	Y	278	266	1			58
						1	4	306	9							
09	26428 X	26428	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	316	313	1			61
						2	4	348	9							
*10	DLQ G-10	35685	-0-	35685	35685	1319	1	34115	3	Y	225	228	1			58
						3	4	248	9							
*11	DLQ G-10	16781	-0-	16781	52466	528	1	15988	3	Y	240	240	1			58
						1	4	264	9							
*12	DLQ G-10	19224	-0-	19224	71690	596	1	18174	3	Y	412	413	1			57
						1	4	453	9							
*01	88563 X	16873	-0-	-71690	-0-	566	1	15898	3	Y	372	311	1			118
						409	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	346	1	6925	3	Y	90	80	1			19
						99	9									
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	123	118	1			24
						1	4	135	9							
*10	DLQ G-10	9545	-0-	9545	9545	352	1	9112	3	Y	73	78	1			19
						1	4	80	9							
*11	DLQ G-10	4498	-0-	4498	14043	141	1	4271	3	Y	78	78	1			19
						86	9									
12	DLQ G-10	5159	-0-	5159	19202	159	1	4854	3	Y	133	134	1			18
						146	9									
*01	23733 X	4531	-0-	-19202	-0-	151	1	4247	3	Y	121	101	1			38
						133	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	770	1	15424	3	Y	444	394	1			93
						1	4	488	9							
09	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	538	1	14979	3	Y	487	485	1			95
						1	4	536	9							
*10	DLQ G-10	21481	-0-	21481	21481	785	1	20299	3	Y	359	361	1			93
						2	4	395	9							
*11	DLQ G-10	10249	-0-	10249	31730	314	1	9513	3	Y	383	383	1			93
						1	4	421	9							
*12	DLQ G-10	11891	-0-	11891	43621	354	1	10814	3	Y	657	659	1			91
						723	9									
*01	54071 X	10450	-0-	-43621	-0-	337	1	9460	3	Y	594	496	1			189
						653	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	63643 X	43669	-0-	-19974	-0-	1693	1	41613	3	Y	330	469	1			86
						363	9									
09	60810 X	50305	-0-	-10505	-0-	1329	1	48757	3	Y	196	178	1			104
						3	4	216	9							
*10	62837 X	34792	-0-	-28045	-0-	651	1	34140	3	Y	-0-					104
						1	4									
*11	62902 X	62902	-0-	-0-	-0-	1742	1	61081	3	Y	68	67	1			105
						4	4	75	9							
*12	51987 X	47342	-0-	-4645	-0-	1252	1	46086	3	Y	-0-					105
						4	4									
01	51987 X	41514	-0-	-10473	-0-	995	1	40492	3	Y	24	65	1			64
						1	4	26	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	67456	X	60723	-0-	-6733	-0-	2350	1	57559	3	Y	739	771	1			193
							1	4	813	9							
09	66803	X	66803	-0-	-0-	-0-	1743	1	64739	3	Y	288	328	1			153
							4	4	317	9							
*10	67270	X	46719	-0-	-20551	-0-	797	1	45921	3	Y	-0-					153
							1	4									
*11	59010	X	52749	-0-	-6261	-0-	1464	1	51202	3	Y	73	98	1			128
							3	4	80	9							
*12	69037	X	62947	-0-	-6090	-0-	1661	1	61281	3	Y	-0-					128
							5	4									
01	69037	X	57534	-0-	-11503	-0-	1374	1	56063	3	Y	87	80	1			135
							1	4	96	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54529	X	44788	-0-	-9741	-0-	1709	1	43006	3	Y	65	273	1			17
							1	4	72	9							
09	51870	X	46299	-0-	-5571	-0-	1189	1	45025	3	Y	75	52	1			40
							2	4	83	9							
*10	DLQ G-10		44911	-0-	44911	44911	965	1	43944	3	Y	-0-					40
							2	4									
*11	DLQ G-10		46347	-0-	46347	91258	1292	1	45000	3	Y	48	25	1			63
							2	4	53	9							
*12	DLQ G-10		51332	-0-	51332	142590	1305	1	50025	3	Y	-0-					63
							2	4									
*01	193491	X	50901	-0-	-142590	-0-	1215	1	49650	3	Y	32	39	1			56
							1	4	35	9							

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36020	X	36020	-0-	-0-	-0-	2357	1	29679	3	Y	3620	3529	1			409
							2	4	3982	9							
09	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1216	1491	1			134
							1	4	1338	9							
*10	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	1293	1	21058	3	Y	1609	1585	1			158
							1	4	1770	9							
*11	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	1499	1	25338	3	Y	1293	1289	1			162
							2	4	1422	9							
*12	36053	X	32279	-0-	-3774	-0-	1712	1	29354	3	Y	1101	1118	1			145
							2	4	1211	9							
*01	36938	X	36938	-0-	-0-	-0-	1798	1	34174	3	Y	877	889	1			133
							1	4	965	9							

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	Y	162	462	1			18
							178	9									
09	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	1831	1647	1			202
							2	4	2014	9							
*10	44123	X	44123	-0-	-0-	-0-	2338	1	38741	3	Y	2765	2696	1			271
							2	4	3042	9							
*11	49711	X	49711	-0-	-0-	-0-	2626	1	44798	3	Y	2076	2087	1			260
							3	4	2284	9							
*12	61898	X	61898	-0-	-0-	-0-	3267	1	56206	3	Y	2201	2170	1			291
							4	4	2421	9							
*01	75056	X	75056	-0-	-0-	-0-	3643	1	69286	3	Y	1933	1930	1			294
							1	4	2126	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48778 X	48778	-0-	-0-	-0-	3288	1	41663	3	Y	3477	3402	1			393
						2	4	3825	9							
09	41880 X	25688	-0-	-16192	-0-	1317	1	22599	3	Y	1609	1825	1			177
						2	4	1770	9							
*10	DLQ G-10	48266	-0-	48266	48266	2500	1	41635	3	Y	3754	3563	1			368
						2	4	4129	9							
*11	DLQ G-10	58537	-0-	58537	106803	3048	1	52184	3	Y	3000	2992	1			376
						5	4	3300	9							
*12	DLQ G-10	65620	-0-	65620	172423	3435	1	58962	3	Y	2926	2916	1			386
						4	4	3219	9							
*01	250410 X	77987	-0-	-172423	-0-	3750	1	71299	3	Y	2670	2650	1			406
						1	4	2937	9							

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

*08	82429 X	56176	-0-	-26253	-0-	40885	3	15291	9	N	13901	13901	0			-0-
09	79770 X	58203	-0-	-21567	-0-	43811	3	14392	9	N	13084	13084	0			-0-
*10	82429 X	45629	-0-	-36800	-0-	14254	3	31375	9	N	28523	28523	0			-0-
*11	79770 X	66879	-0-	-12891	-0-	29913	3	36966	9	N	33605	33605	0			-0-
*12	82429 X	62497	-0-	-19932	-0-	34701	3	27796	9	N	25269	25269	0			-0-
01	60140 X	50748	-0-	-9392	-0-	27331	3	23417	9	N	21288	21288	0			-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

*08	70984 X	70984	-0-	-0-	-0-	57412	3	13572	9	N	12338	12338	0			-0-
09	71703 X	71703	-0-	-0-	-0-	58929	3	12774	9	N	11613	11613	0			-0-
*10	DELQ PR	43971	-0-	43971	43971	16123	3	27848	9	N	25316	25316	0			-0-
*11	109189 X	65218	-0-	-43971	-0-	32408	3	32810	9	N	29827	29827	0			-0-
*12	59954 X	54606	-0-	-5348	-0-	29935	3	24671	9	N	22428	22428	0			-0-
*01	44687 X	44687	-0-	-0-	-0-	23902	3	20785	9	N	18895	18895	0			-0-

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

*08	SHUT IN	134853	-0-	134853	134853	76505	3	58348	9	Y	53044	52713	0			331
*09	292823 X	157970	-0-	-134853	-0-	94598	3	63372	9	Y	57611	57611	0			331
*10	163432 X	124186	-0-	-39246	-0-	39214	3	84972	9	Y	77247	77247	0			331
*11	163529 X	163529	-0-	-0-	-0-	55373	3	108156	9	Y	98324	98324	0			331
*12	163432 X	131444	-0-	-31988	-0-	49850	3	81594	9	Y	74176	74176	0			331
01	163432 X	154163	-0-	-9269	-0-	62586	3	91577	9	Y	83252	83252	0			331

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

*08	SHUT IN	61597	-0-	61597	61597	56479	3	5118	9	Y	4653	4624	0			29
09	142560 X	75959	-0-	-66601	-0-	70400	3	5559	9	Y	5054	5054	0			29
*10	147312 X	49038	-0-	-98274	-0-	41584	3	7454	9	Y	6776	6776	0			29
*11	142560 X	68969	-0-	-73591	-0-	59481	3	9488	9	Y	8625	8625	0			29
*12	147312 X	64070	-0-	-83242	-0-	56912	3	7158	9	Y	6507	6507	0			29
01	147312 X	72062	-0-	-75250	-0-	64029	3	8033	9	Y	7303	7303	0			29

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

*08	SHUT IN	38980	-0-	38980	38980	35666	3	3314	9	Y	3013	3013	0			-0-
*09	98889 X	59909	-0-	-38980	-0-	55887	3	4022	9	Y	3656	3656	0			-0-
*10	78895 X	34993	-0-	-43902	-0-	30229	3	4764	9	Y	4331	4331	0			-0-
*11	76350 X	52911	-0-	-23439	-0-	46891	3	6020	9	Y	5473	5473	0			-0-
*12	78895 X	44163	-0-	-34732	-0-	39688	3	4475	9	Y	4068	4068	0			-0-
01	78895 X	36049	-0-	-42846	-0-	32308	3	3741	9	Y	3401	3401	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	388166 X	65558	-0-	-322608	-0-	52548	3	13010	9	Y	11827	11827	0			-0-
09	125820 X	61017	-0-	-64803	-0-	48772	3	12245	9	Y	11132	11132	0			-0-
*10	130014 X	47899	-0-	-82115	-0-	21205	3	26694	9	Y	24267	24267	0			-0-
*11	125820 X	71759	-0-	-54061	-0-	40310	3	31449	9	Y	28590	28590	0			-0-
*12	130014 X	63479	-0-	-66535	-0-	39831	3	23648	9	Y	21498	21498	0			-0-
01	65565 X	60977	-0-	-4588	-0-	41055	3	19922	9	Y	18111	18111	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

*08	SHUT IN	47518	-0-	47518	47518	33595	3	13923	9	Y	12657	12657	0			-0-
*09	99232 X	51714	-0-	-47518	-0-	34822	3	16892	9	Y	15356	15356	0			-0-
*10	78895 X	40038	-0-	-38857	-0-	20029	3	20009	9	Y	18190	18190	0			-0-
*11	76350 X	66583	-0-	-9767	-0-	41296	3	25287	9	Y	22988	22988	0			-0-
*12	78895 X	54903	-0-	-23992	-0-	36109	3	18794	9	Y	17085	17085	0			-0-
01	78895 X	46458	-0-	-32437	-0-	30748	3	15710	9	Y	14282	14282	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

*08	0	78457	-0-	78457	84575	61055	3	17402	9	Y	15820	15721	0			99
*09	177892 X	93317	-0-	-84575	-0-	74417	3	18900	9	Y	17182	17182	0			99
*10	119474 X	73683	-0-	-45791	-0-	48340	3	25343	9	Y	23039	23039	0			99
*11	115620 X	100570	-0-	-15050	-0-	68312	3	32258	9	Y	29325	29325	0			99
*12	119474 X	85924	-0-	-33550	-0-	61589	3	24335	9	Y	22123	22123	0			99
01	119474 X	97263	-0-	-22211	-0-	69950	3	27313	9	Y	24830	24830	0			99

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

*08	0	53350	-0-	53350	57514	53350	3			Y	-0-					-0-
*09	122169 X	64655	-0-	-57514	-0-	64655	3			Y	-0-					-0-
*10	90210 X	25387	-0-	-64823	-0-	25387	3			Y	-0-					-0-
*11	87300 X	42814	-0-	-44486	-0-	42814	3			Y	-0-					-0-
*12	90210 X	48965	-0-	-41245	-0-	48965	3			Y	-0-					-0-
01	90210 X	59855	-0-	-30355	-0-	59855	3			Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

*06	0	10209	-0-	10209	10209	9102	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
*07	0	1781	-0-	1781	11990	1507	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
*08	0	85489	-0-	85489	97479	63993	3	21496	9	Y	19542	19420	0			122
*09	193654 X	96175	-0-	-97479	-0-	72827	3	23348	9	Y	21225	21225	0			122
*10	105958 X	70994	-0-	-34964	-0-	39689	3	31305	9	Y	28459	28459	0			122
*11	102540 X	95517	-0-	-7023	-0-	55669	3	39848	9	Y	36225	36225	0			122
*12	105958 X	84274	-0-	-21684	-0-	54213	3	30061	9	Y	27328	27328	0			122
01	105958 X	94930	-0-	-11028	-0-	61191	3	33739	9	Y	30672	30672	0			122

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

*07	0	13227	-0-	13227	13227	13218	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*08	0	331120	-0-	331120	344347	15421	1	315487	3	Y	177	177	1			-0-
						17	4	195	9							
*09	0	376358	-0-	376358	720705	9425	1	363129	3	Y	3434	3434	1			-0-
						27	4	3777	9							
*10	1047905 X	327200	-0-	-720705	-0-	6388	1	318393	3	Y	2182	2182	1			-0-
						19	4	2400	9							
*11	345330 X	297164	-0-	-48166	-0-	6612	1	288263	3	Y	2054	2054	1			-0-
						30	4	2259	9							
*12	356841 X	293958	-0-	-62883	-0-	6644	1	287216	3	Y	75	75	1			-0-
						15	4	83	9							
01	356841 X	272737	-0-	-84104	-0-	6495	1	266237	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		172953	-0-	172953	172953	6406	1	166526	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*10	477587	X	304634	-0-	-172953	-0-	6146	1	298468	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	380700	X	292402	-0-	-88298	-0-	6568	1	285803	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	393390	X	272594	-0-	-120796	-0-	6164	1	266423	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	393390	X	258091	-0-	-135299	-0-	6147	1	251940	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		287318	-0-	287318	287318	13512	1	273792	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
09	0		296496	-0-	296496	583814	7562	1	287729	3	Y	1078	1078	1			-0-
							19	4	1186	9							
*10	850200	X	266386	-0-	-583814	-0-	5184	1	258173	3	Y	2740	2740	1			-0-
							15	4	3014	9							
*11	257370	X	224339	-0-	-33031	-0-	4991	1	217345	3	Y	1801	1801	1			-0-
							22	4	1981	9							
*12	265949	X	208850	-0-	-57099	-0-	4682	1	202379	3	Y	1615	1615	1			-0-
							12	4	1777	9							
01	265949	X	186998	-0-	-78951	-0-	4403	1	180680	3	Y	1738	1738	1			-0-
							3	4	1912	9							

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		254729	-0-	254729	254729	11798	1	240045	3	Y	2612	2612	1			-0-
							13	4	2873	9							
09	0		302513	-0-	302513	557242	7607	1	292072	3	Y	2557	2557	1			-0-
							21	4	2813	9							
*10	815420	X	258178	-0-	-557242	-0-	5048	1	251446	3	Y	1516	1516	1			-0-
							16	4	1668	9							
*11	261630	X	213047	-0-	-48583	-0-	4742	1	206704	3	Y	1435	1435	1			-0-
							22	4	1579	9							
*12	270351	X	194629	-0-	-75722	-0-	4357	1	188336	3	Y	1749	1749	1			-0-
							12	4	1924	9							
01	270351	X	172481	-0-	-97870	-0-	4049	1	166160	3	Y	2063	2063	1			-0-
							3	4	2269	9							

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		229974	-0-	229974	229974	10700	1	219261	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	0		347717	-0-	347717	577691	8771	1	337879	3	Y	947	947	1			-0-
							25	4	1042	9							
*10	864296	X	286605	-0-	-577691	-0-	5644	1	280538	3	Y	369	369	1			-0-
							17	4	406	9							
*11	285150	X	231722	-0-	-53428	-0-	5180	1	225946	3	Y	520	520	1			-0-
							24	4	572	9							
*12	294655	X	212917	-0-	-81738	-0-	4796	1	207346	3	Y	693	693	1			-0-
							13	4	762	9							
01	294655	X	194014	-0-	-100641	-0-	4565	1	187245	3	Y	2001	2001	1			-0-
							3	4	2201	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	115668 X	54311	-0-	-61357	-0-	36533	3	17778	9	Y	16162	16162	0			-0-
09	123930 X	58037	-0-	-65893	-0-	41304	3	16733	9	Y	15212	15212	0			-0-
*10	128061 X	51418	-0-	-76643	-0-	14940	3	36478	9	Y	33162	33162	0			-0-
*11	123930 X	72200	-0-	-51730	-0-	29223	3	42977	9	Y	39070	39070	0			-0-
*12	128061 X	60170	-0-	-67891	-0-	27853	3	32317	9	Y	29379	29379	0			-0-
01	128061 X	42976	-0-	-85085	-0-	15750	3	27226	9	Y	24751	24751	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	26940 X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	269400 X	NO RPT	-0-	-269400	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	278380 X	NO RPT	-0-	-278380	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	278380 X	NO RPT	-0-	-278380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	171347	-0-	171347	171347	171347	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	335675	-0-	335675	507022	335675	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	401988	-0-	401988	401988	401988	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	662	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	503	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					58
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	480	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	620 N	398	-0-	-222	-0-	394	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	122	2	180	9	Y	164	131	1			51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2956	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					58
11	2880 X	1826	-0-	-1054	-0-	1817	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4552	2	4	9	Y	4	42	1			18
*01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3977	2	180	9	Y	164	131	1			51

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

08	12369 X	10986	-0-	-1383	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	11760 X	10221	-0-	-1539	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
10	10633 X	10601	-0-	-32	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	10065	-0-	-945	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	11377 X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	10974 X	9833	-0-	-1141	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

08	6045 X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	5542	-0-	-68	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5096	-0-	-1135	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5049	-0-	-934	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

08	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	426	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	397	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	366	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	403	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2711	-0-	-327	-0-	456	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	456	1	2311	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

08	7161 X	5055	-0-	-2106	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	4635	-0-	-1905	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4703	-0-	-1125	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4773	-0-	-1055	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

08	7595 X	6832	-0-	-763	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	7130 X	6814	-0-	-316	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	6437	-0-	-463	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	5978	-0-	-935	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13640 X	12735	-0-	-905	-0-	12735	2		N	-0-			-0-
09	12780 X	11646	-0-	-1134	-0-	11646	2		N	-0-			-0-
10	13547 X	4625	-0-	-8922	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
11	13110 X	4811	-0-	-8299	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
12	12958 X	9357	-0-	-3601	-0-	9357	2		N	-0-			-0-
01	12741 X	9486	-0-	-3255	-0-	9486	2		N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

08	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2		N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

08	36022 X	31210	-0-	-4812	-0-	31210	2		N	-0-			-0-
09	33870 X	28579	-0-	-5291	-0-	28579	2		N	-0-			-0-
10	34999 X	29543	-0-	-5456	-0-	29543	2		N	-0-			-0-
11	31680 X	28553	-0-	-3127	-0-	28553	2		N	-0-			-0-
12	32240 X	28207	-0-	-4033	-0-	28207	2		N	-0-			-0-
01	31217 X	27486	-0-	-3731	-0-	27486	2		N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

08	26567 X	20156	-0-	-6411	-0-	20156	2		N	-0-			-0-
09	25050 X	19095	-0-	-5955	-0-	19095	2		N	-0-			-0-
10	25141 X	19392	-0-	-5749	-0-	19392	2		N	-0-			-0-
11	24330 X	17866	-0-	-6464	-0-	17866	2		N	-0-			-0-
12	24459 X	17889	-0-	-6570	-0-	17889	2		N	-0-			-0-
01	20150 X	17872	-0-	-2278	-0-	17872	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

08	167406 X	55614	-0-	-111792	-0-	55614	2		N	-0-			-0-
09	51960 X	48769	-0-	-3191	-0-	48769	2		N	-0-			-0-
10	51430 X	51430	-0-	-0-	-0-	51430	2		N	-0-			-0-
11	52710 X	48272	-0-	-4438	-0-	48272	2		N	-0-			-0-
12	54467 X	47744	-0-	-6723	-0-	47744	2		N	-0-			-0-
01	54467 X	46586	-0-	-7881	-0-	46586	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

08	52917 X	46099	-0-	-6818	-0-	46099	2		N	-0-			-0-
09	51210 X	42525	-0-	-8685	-0-	42525	2		N	-0-			-0-
10	48732 X	1069	-0-	-47663	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	59380 X	59380	-0-	-0-	-0-	59380	2		N	-0-			-0-
12	47027 X	22327	-0-	-24700	-0-	22327	2		N	-0-			-0-
*01	60435 X	60435	-0-	-0-	-0-	60435	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

08	159933 X	159933	-0-	-0-	-0-	159933	2		N	-0-			-0-
09	148171 X	148171	-0-	-0-	-0-	148171	2		N	-0-			-0-
10	139528 X	139528	-0-	-0-	-0-	139528	2		N	-0-			-0-
11	154770 X	123853	-0-	-30917	-0-	123853	2		N	-0-			-0-
12	159929 X	117632	-0-	-42297	-0-	117632	2		N	-0-			-0-
01	159929 X	108874	-0-	-51055	-0-	108874	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	38998 X	32367	-0-	-6631	-0-	32367	2		N	-0-			-0-
09	36720 X	29725	-0-	-6995	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
10	34596 X	25173	-0-	-9423	-0-	25173	2		N	-0-			-0-
11	33480 X	30747	-0-	-2733	-0-	30747	2		N	-0-			-0-
12	33077 X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2		N	-0-			-0-
01	32364 X	30054	-0-	-2310	-0-	30054	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

08	102980 X	102980	-0-	-0-	-0-	102980	2		N	-0-			-0-
09	98250 X	84206	-0-	-14044	-0-	84206	2		N	-0-			-0-
10	101525 X	88248	-0-	-13277	-0-	88248	2		N	-0-			-0-
11	98250 X	82486	-0-	-15764	-0-	82486	2		N	-0-			-0-
12	101525 X	81282	-0-	-20243	-0-	81282	2		N	-0-			-0-
01	101525 X	76849	-0-	-24676	-0-	76849	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

08	77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2		N	-0-			-0-
09	75210 X	66357	-0-	-8853	-0-	66357	2		N	-0-			-0-
10	77717 X	73530	-0-	-4187	-0-	73530	2		N	-0-			-0-
11	75210 X	69192	-0-	-6018	-0-	69192	2		N	-0-			-0-
12	77717 X	67838	-0-	-9879	-0-	67838	2		N	-0-			-0-
01	77314 X	64346	-0-	-12968	-0-	64346	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

08	63340 X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2		N	-0-			-0-
09	65370 X	55311	-0-	-10059	-0-	55311	2		N	-0-			-0-
10	58792 X	58792	-0-	-0-	-0-	58792	2		N	-0-			-0-
11	65940 X	53599	-0-	-12341	-0-	53599	2		N	-0-			-0-
12	68138 X	51838	-0-	-16300	-0-	51838	2		N	-0-			-0-
01	63333 X	48424	-0-	-14909	-0-	48424	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

08	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	27001	2		N	-0-			-0-
09	27960 X	24311	-0-	-3649	-0-	24311	2		N	-0-			-0-
10	28582 X	22904	-0-	-5678	-0-	22904	2		N	-0-			-0-
11	27660 X	21389	-0-	-6271	-0-	21389	2		N	-0-			-0-
12	27745 X	21855	-0-	-5890	-0-	21855	2		N	-0-			-0-
01	27001 X	21564	-0-	-5437	-0-	21564	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

08	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	38319	2		N	-0-			-0-
09	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2		N	-0-			-0-
10	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2		N	-0-			-0-
11	31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	31862	2		N	-0-			-0-
12	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33567	2		N	-0-			-0-
*01	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	30337	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

08	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	53004	2		N	-0-			-0-
09	55110 X	49464	-0-	-5646	-0-	49464	2		N	-0-			-0-
10	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	2		N	-0-			-0-
11	55110 X	53251	-0-	-1859	-0-	53251	2		N	-0-			-0-
12	55862 X	53282	-0-	-2580	-0-	53282	2		N	-0-			-0-
01	56947 X	50667	-0-	-6280	-0-	50667	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35222 X	35222	-0-	-0-	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
09	38850 X	36604	-0-	-2246	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
10	40145 X	39132	-0-	-1013	-0-	39132	2			N	-0-					-0-
11	38850 X	37146	-0-	-1704	-0-	37146	2			N	-0-					-0-
12	38874 X	36110	-0-	-2764	-0-	36110	2			N	-0-					-0-
01	39122 X	34881	-0-	-4241	-0-	34881	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

08	46407 X	38865	-0-	-7542	-0-	38865	2			N	-0-					-0-
09	46380 X	36222	-0-	-10158	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
10	47926 X	36929	-0-	-10997	-0-	36929	2			N	-0-					-0-
11	46380 X	39693	-0-	-6687	-0-	1408	1	38285	2	N	-0-					-0-
12	46035 X	40892	-0-	-5143	-0-	1895	1	38997	2	N	-0-					-0-
*01	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	1912	1	37045	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

08	39277 X	27550	-0-	-11727	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
09	41340 X	26515	-0-	-14825	-0-	26515	2			N	-0-					-0-
10	42718 X	42031	-0-	-687	-0-	42031	2			N	-0-					-0-
11	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	606	1	40985	2	N	-0-					-0-
12	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	1630	1	46782	2	N	-0-					-0-
*01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	1520	1	42113	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

08	58187 X	49665	-0-	-8522	-0-	49665	2			N	-0-					-0-
09	56310 X	45417	-0-	-10893	-0-	45417	2			N	-0-					-0-
10	54095 X	42462	-0-	-11633	-0-	42462	2			N	-0-					-0-
11	52350 X	41923	-0-	-10427	-0-	477	1	41446	2	N	-0-					-0-
12	51553 X	30375	-0-	-21178	-0-	1408	1	28967	2	N	-0-					-0-
01	49662 X	7108	-0-	-42554	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

08	58187 X	51609	-0-	-6578	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
09	56070 X	44539	-0-	-11531	-0-	44539	2			N	-0-					-0-
10	53196 X	47789	-0-	-5407	-0-	47789	2			N	-0-					-0-
11	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	844	1	52843	2	N	-0-					-0-
12	51615 X	45826	-0-	-5789	-0-	1373	1	44453	2	N	-0-					-0-
01	51615 X	46070	-0-	-5545	-0-	1402	1	44668	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

08	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	38428	2			N	-0-					-0-
09	43830 X	29036	-0-	-14794	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
10	43431 X	37912	-0-	-5519	-0-	37912	2			N	-0-					-0-
11	39270 X	31401	-0-	-7869	-0-	31401	2			N	-0-					-0-
12	39277 X	34011	-0-	-5266	-0-	34011	2			N	-0-					-0-
01	38440 X	33574	-0-	-4866	-0-	33574	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
09	48900 X	28197	-0-	-20703	-0-	28197	2			N	-0-					-0-
10	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	2			N	-0-					-0-
11	44640 X	42401	-0-	-2239	-0-	42401	2			N	-0-					-0-
12	43679 X	39759	-0-	-3920	-0-	39759	2			N	-0-					-0-
01	52390 X	37988	-0-	-14402	-0-	37988	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40920 X	35064	-0-	-5856	-0-	35064	2		N	-0-			-0-
09	37140 X	32512	-0-	-4628	-0-	32512	2		N	-0-			-0-
10	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-				N	-0-			-0-
11	36330 X	30502	-0-	-5828	-0-	30502	2		N	-0-			-0-
*12	36301 X	-0-	-0-	-36301	-0-				N	-0-			-0-
*01	35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-				N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

08	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2		N	-0-			-0-
09	61980 X	53490	-0-	-8490	-0-	53490	2		N	-0-			-0-
10	64046 X	47581	-0-	-16465	-0-	47581	2		N	-0-			-0-
11	61980 X	41586	-0-	-20394	-0-	41586	2		N	-0-			-0-
12	63860 X	28155	-0-	-35705	-0-	28155	2		N	-0-			-0-
01	62775 X	33596	-0-	-29179	-0-	33596	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

08	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	36073	2		N	-0-			-0-
09	32520 X	32481	-0-	-39	-0-	32481	2		N	-0-			-0-
10	36115 X	30435	-0-	-5680	-0-	30435	2		N	-0-			-0-
11	34950 X	28674	-0-	-6276	-0-	28674	2		N	-0-			-0-
12	36084 X	33964	-0-	-2120	-0-	33964	2		N	-0-			-0-
01	36084 X	32290	-0-	-3794	-0-	32290	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

08	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	40444	2		N	-0-			-0-
09	39000 X	6174	-0-	-32826	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
10	40300 X	34182	-0-	-6118	-0-	34182	2		N	-0-			-0-
11	41405 X	41405	-0-	-0-	-0-	41405	2		N	-0-			-0-
12	40300 X	26446	-0-	-13854	-0-	26446	2		N	-0-			-0-
01	40300 X	37467	-0-	-2833	-0-	37467	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

08	38130 X	38130	-0-	-0-	-0-	38130	2		N	-0-			-0-
09	38070 X	37678	-0-	-392	-0-	37678	2		N	-0-			-0-
10	36935 X	36935	-0-	-0-	-0-	36935	2		N	-0-			-0-
11	38070 X	30358	-0-	-7712	-0-	30358	2		N	-0-			-0-
12	39339 X	35452	-0-	-3887	-0-	35452	2		N	-0-			-0-
01	38936 X	31506	-0-	-7430	-0-	31506	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

08	190030 X	139645	-0-	-50385	-0-	139645	2		N	-0-			-0-
09	159480 X	119890	-0-	-39590	-0-	119890	2		N	-0-			-0-
10	157418 X	111772	-0-	-45646	-0-	111772	2		N	-0-			-0-
11	139470 X	101664	-0-	-37806	-0-	101664	2		N	-0-			-0-
12	139655 X	99256	-0-	-40399	-0-	99256	2		N	-0-			-0-
01	139655 X	94849	-0-	-44806	-0-	94849	2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

08	35092 X	29148	-0-	-5944	-0-	29148	2		Y	-0-			-0-
09	30180 X	27454	-0-	-2726	-0-	27454	2		Y	-0-			-0-
10	30969 X	25394	-0-	-5575	-0-	25394	2		Y	-0-			-0-
11	28860 X	22460	-0-	-6400	-0-	22460	2		Y	-0-			-0-
12	29140 X	23149	-0-	-5991	-0-	23149	2		Y	-0-			-0-
01	29140 X	21916	-0-	-7224	-0-	21916	2		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	104439 X	64366	-0-	-40073	-0-	64366	2		N	-0-			-0-
09	86850 X	64682	-0-	-22168	-0-	64682	2		N	-0-			-0-
10	77965 X	55459	-0-	-22506	-0-	55459	2		N	-0-			-0-
11	66210 X	50089	-0-	-16121	-0-	50089	2		N	-0-			-0-
12	66836 X	48725	-0-	-18111	-0-	48725	2		N	-0-			-0-
01	66836 X	43352	-0-	-23484	-0-	43352	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

08	204786 X	57586	-0-	-147200	-0-	57586	2		N	-0-			-0-
09	198180 X	50229	-0-	-147951	-0-	50229	2		N	-0-			-0-
10	204786 X	45828	-0-	-158958	-0-	45828	2		N	-0-			-0-
11	55740 X	41756	-0-	-13984	-0-	41756	2		N	-0-			-0-
12	57598 X	41222	-0-	-16376	-0-	41222	2		N	-0-			-0-
01	57598 X	39132	-0-	-18466	-0-	39132	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

08	86087 X	59553	-0-	-26534	-0-	59553	2		N	-0-			-0-
09	71430 X	50642	-0-	-20788	-0-	50642	2		N	-0-			-0-
10	64821 X	45920	-0-	-18901	-0-	45920	2		N	-0-			-0-
11	57630 X	41190	-0-	-16440	-0-	41190	2		N	-0-			-0-
12	59551 X	40112	-0-	-19439	-0-	40112	2		N	-0-			-0-
01	59551 X	36933	-0-	-22618	-0-	36933	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

08	40747 X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2		N	-0-			-0-
09	68407 X	68407	-0-	-0-	-0-	68407	2		N	-0-			-0-
10	64317 X	64317	-0-	-0-	-0-	64317	2		N	-0-			-0-
11	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	2		N	-0-			-0-
12	56048 X	52871	-0-	-3177	-0-	52871	2		N	-0-			-0-
01	56048 X	48468	-0-	-7580	-0-	48468	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

08	65837 X	65837	-0-	-0-	-0-	65837	2		N	-0-			-0-
09	62880 X	61281	-0-	-1599	-0-	61281	2		N	-0-			-0-
10	65845 X	65845	-0-	-0-	-0-	65845	2		N	-0-			-0-
11	62880 X	59158	-0-	-3722	-0-	59158	2		N	-0-			-0-
12	64976 X	59278	-0-	-5698	-0-	59278	2		N	-0-			-0-
01	64976 X	56456	-0-	-8520	-0-	56456	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

08	62093 X	47032	-0-	-15061	-0-	47032	2		N	-0-			-0-
09	57090 X	41887	-0-	-15203	-0-	41887	2		N	-0-			-0-
10	51429 X	40324	-0-	-11105	-0-	40324	2		N	-0-			-0-
11	49770 X	38229	-0-	-11541	-0-	38229	2		N	-0-			-0-
12	49042 X	39411	-0-	-9631	-0-	39411	2		N	-0-			-0-
01	47027 X	37605	-0-	-9422	-0-	37605	2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

08	35495 X	33100	-0-	-2395	-0-	33100	2		Y	-0-			-0-
09	34350 X	28899	-0-	-5451	-0-	28899	2		Y	-0-			-0-
10	34410 X	34274	-0-	-136	-0-	34274	2		Y	-0-			-0-
11	33300 X	31823	-0-	-1477	-0-	31823	2		Y	-0-			-0-
12	34410 X	30817	-0-	-3593	-0-	30817	2		Y	-0-			-0-
01	34286 X	29314	-0-	-4972	-0-	29314	2		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116715 X	68241	-0-	-48474	-0-	68241	2			N	-0-					-0-
09	95940 X	74567	-0-	-21373	-0-	74567	2			N	-0-					-0-
10	65172 X	65172	-0-	-0-	-0-	65172	2			N	-0-					-0-
11	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	57605	2			N	-0-					-0-
12	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2			N	-0-					-0-
*01	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

08	107787 X	64792	-0-	-42995	-0-	64792	2			N	-0-					-0-
09	89250 X	63490	-0-	-25760	-0-	63490	2			N	-0-					-0-
10	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	55818	2			N	-0-					-0-
11	50073 X	50073	-0-	-0-	-0-	50073	2			N	-0-					-0-
12	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-					-0-
*01	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

08	0	186218	-0-	186218	1813145	159	1	186039	2	N	-0-					-0-
						20	4									
09	1972262 X	159117	-0-	-1813145	-0-	144	1	158955	2	N	-0-					-0-
						18	4									
10	346704 X	146905	-0-	-199799	-0-	128	1	146762	2	N	-0-					-0-
						15	4									
11	335520 X	129776	-0-	-205744	-0-	27	1	129736	2	N	-0-					-0-
						13	4									
12	346704 X	122154	-0-	-224550	-0-	63	1	122074	2	N	-0-					-0-
						17	4									
01	346704 X	113598	-0-	-233106	-0-	9	1	113579	2	N	-0-					-0-
						10	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

03	0	239476	-0-	239476	239476	96	1	239112	2	N	244	244	8			-0-
						268	9									
04	0	390379	-0-	390379	629855	135	1	390244	2	N	-0-					-0-
05	0	366277	-0-	366277	996132	186	1	366091	2	N	-0-					-0-
06	0	317804	-0-	317804	1313936	209	1	317595	2	N	-0-					-0-
07	0	292819	-0-	292819	1606755	232	1	292587	2	N	-0-					-0-
08	0	264666	-0-	264666	1871421	190	1	264476	2	N	-0-					-0-
*09	2103141 X	231720	-0-	-1871421	-0-	196	1	231524	2	N	-0-					-0-
10	407061 X	215423	-0-	-191638	-0-	169	1	215254	2	N	-0-					-0-
11	393930 X	195936	-0-	-197994	-0-	29	1	195907	2	N	-0-					-0-
12	407061 X	190128	-0-	-216933	-0-	76	1	190052	2	N	-0-					-0-
01	407061 X	175474	-0-	-231587	-0-	26	1	175448	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	98	1	1	97	8	-0-
						8	4	108	9							
09	690 X	469	-0-	-221	-0-	18	1	442	2	Y	3	3	1			-0-
						6	4	3	9							
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	11	1			2
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	31	31	1			2
						8	4	34	9							
*12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	33	33	1			2
						170	4	36	9							
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	22	18	1			4
							5	4	24	9							
10	248	X	218	-0-	-30	-0-	7	1	186	2	Y	22	25	1			1
							1	4	24	9							
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	26	25	1			2
							3	4	29	9							
*12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	34	34	1			2
							194	4	37	9							
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	155220	X	NO RPT	-0-	-155220	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

08	SHUT IN		106263	-0-	106263	106263	2751	1	99540	3	Y	2246	1140	0			1106
							1501	4	2471	9							
09	SHUT IN		166940	-0-	166940	273203	3752	1	156602	3	Y	4278	4283	0			1101
							1880	4	4706	9							
*10	419079	X	145876	-0-	-273203	-0-	3357	1	137912	3	Y	2602	2992	0			711
							1745	4	2862	9							
*11	158280	X	132766	-0-	-25514	-0-	3337	1	125652	3	Y	1870	1530	0			1051
							1720	4	2057	9							
*12	163556	X	101935	-0-	-61621	-0-	2789	1	96090	3	Y	1531	1875	0			707
							1372	4	1684	9							
*01	163556	X	NO RPT	-0-	-163556	-0-					Y	NO RPT					707

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

08	SHUT IN		88852	-0-	88852	88852	2318	1	83852	3	Y	1288	654	0			634
							1265	4	1417	9							
09	SHUT IN		177844	-0-	177844	266696	3998	1	166884	3	Y	4508	3982	0			1160
							2003	4	4959	9							
*10	433329	X	166633	-0-	-266696	-0-	3814	1	156670	3	Y	3787	3912	0			1035
							1983	4	4166	9							
*11	195630	X	166809	-0-	-28821	-0-	4171	1	157087	3	Y	3092	2389	0			1738
							2150	4	3401	9							
*12	202151	X	148691	-0-	-53460	-0-	4060	1	139908	3	Y	2477	3071	0			1144
							1998	4	2725	9							
*01	202151	X	NO RPT	-0-	-202151	-0-					Y	NO RPT					1144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	102490	-0-	102490	102490	2660	1	96246	3	Y	1938	984	0			954
						1452	4	2132	9							
09	SHUT IN	189782	-0-	189782	292272	4260	1	177804	3	Y	5076	4724	0			1306
						2134	4	5584	9							
*10	478162 X	185890	-0-	-292272	-0-	4257	1	174875	3	Y	4132	4309	0			1129
						2213	4	4545	9							
*11	209760 X	173054	-0-	-36706	-0-	4333	1	163157	3	Y	3028	2455	0			1702
						2233	4	3331	9							
*12	216752 X	152701	-0-	-64051	-0-	4164	1	143492	3	Y	2724	3168	0			1258
						2049	4	2996	9							
*01	216752 X	NO RPT	-0-	-216752	-0-					Y	NO RPT					1258

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

08	SHUT IN	98456	-0-	98456	98456	2554	1	92389	3	Y	1927	978	0			949
						1393	4	2120	9							
09	SHUT IN	167304	-0-	167304	265760	3756	1	156770	3	Y	4451	4255	0			1145
						1882	4	4896	9							
*10	437546 X	171786	-0-	-265760	-0-	3929	1	161410	3	Y	4004	4055	0			1094
						2043	4	4404	9							
*11	209760 X	172067	-0-	-37693	-0-	4291	1	161570	3	Y	3631	2684	0			2041
						2212	4	3994	9							
*12	216752 X	170805	-0-	-45947	-0-	4651	1	160254	3	Y	3284	3808	0			1517
						2288	4	3612	9							
*01	216752 X	NO RPT	-0-	-216752	-0-					Y	NO RPT					1517

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

08	9765 X	8969	-0-	-796	-0-	251	1	8718	2	N	-0-					-0-
09	9450 X	8329	-0-	-1121	-0-	209	1	8120	2	N	-0-					-0-
10	9269 X	8479	-0-	-790	-0-	210	1	8269	2	N	-0-					-0-
11	13650 X	8100	-0-	-5550	-0-	189	1	7911	2	N	-0-					-0-
12	14105 X	8250	-0-	-5855	-0-	194	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8959 X	8210	-0-	-749	-0-	220	1	7968	2	N	20					20
						22	9									

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

08	8308 X	6747	-0-	-1561	-0-	6747	2			N	-0-					4
09	8040 X	6668	-0-	-1372	-0-	6668	2			N	-0-					4
10	8215 X	6348	-0-	-1867	-0-	6348	2			N	-0-					4
11	6540 X	6135	-0-	-405	-0-	6135	2			N	-0-					4
12	6882 X	1629	-0-	-5253	-0-	1629	2			N	-0-					4
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

08	6603 X	5546	-0-	-1057	-0-	5546	2			N	-0-					3
09	6390 X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-					3
10	6293 X	6183	-0-	-110	-0-	528	1	5655	2	N	-0-					3
11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	298	1	5524	2	N	-0-					3
*12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	291	1	5851	2	N	-0-					3
01	6014 X	5665	-0-	-349	-0-	301	1	5364	2	N	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	2			N	-0-					3
09	6060	X	5262	-0-	-798	-0-	5262	2			N	-0-					3
10	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	5001	2			N	-0-					3
11	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	4918	2			N	-0-					3
12	5425	X	1273	-0-	-4152	-0-	1273	2			N	-0-					3
*01	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	9606	-0-	-2918	-0-	363	1	9235	2	N	7					78
							8	9									
09	11550	X	8852	-0-	-2698	-0-	149	1	8702	2	N	1					79
							1	9									
10	10974	X	9399	-0-	-1575	-0-	218	1	9172	2	N	8					87
							9	9									
11	10530	X	7849	-0-	-2681	-0-	187	1	7655	2	N	6					93
							7	9									
12	9610	X	4498	-0-	-5112	-0-	116	1	4379	2	N	3					96
							3	9									
*01	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	230	1	9708	2	N	36					132
							40	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	17924	-0-	-2319	-0-	249	1	17675	2	Y	-0-					-0-
09	19590	X	17322	-0-	-2268	-0-	248	1	17073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19344	X	17641	-0-	-1703	-0-	255	1	17386	2	Y	-0-					-0-
11	18720	X	16749	-0-	-1971	-0-	325	1	16424	2	Y	-0-					-0-
12	18538	X	16873	-0-	-1665	-0-	340	1	16533	2	Y	-0-					-0-
01	17918	X	17155	-0-	-763	-0-	341	1	16813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	866	1	25038	2	N	-0-					7
09	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	722	1	23366	2	N	1	1	8			7
							1	9									
10	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	1699	1	26858	2	N	-0-					7
11	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	1017	1	22586	2	N	-0-					7
12	24180	X	24163	-0-	-17	-0-	856	1	23307	2	N	-0-					7
*01	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	977	1	25415	2	N	-0-					7

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	15274	-0-	-5372	-0-	15274	2			N	-0-					8
09	19980	X	12447	-0-	-7533	-0-	12447	2			N	-0-					8
10	18104	X	6477	-0-	-11627	-0-	553	1	5924	2	N	-0-					8
11	16680	X	10440	-0-	-6240	-0-	535	1	9905	2	N	-0-					8
*12	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	1211	1	24369	2	N	-0-					8
*01	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	1021	1	18203	2	N	-0-					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11419	-0-	-733	-0-	11419	2			N	-0-					4
09	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					4
10	12152	X	9892	-0-	-2260	-0-	845	1	9047	2	N	-0-					4
11	11760	X	9132	-0-	-2628	-0-	468	1	8664	2	N	-0-					4
12	11408	X	9927	-0-	-1481	-0-	469	1	9458	2	N	-0-					4
*01	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	612	1	10915	2	N	-0-					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26536 X	24031	-0-	-2505	-0-	331	1	23700	2	Y	-0-					-0-
09	25680 X	22352	-0-	-3328	-0-	322	1	22030	2	Y	-0-					-0-
10	25885 X	22324	-0-	-3561	-0-	322	1	22002	2	Y	-0-					-0-
11	25050 X	21050	-0-	-4000	-0-	408	1	20642	2	Y	-0-					-0-
12	24025 X	21213	-0-	-2812	-0-	427	1	20785	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	24025 X	21377	-0-	-2648	-0-	424	1	20953	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

08	34162 X	32382	-0-	-1780	-0-	447	1	31935	2	Y	-0-					-0-
09	33060 X	31105	-0-	-1955	-0-	447	1	30658	2	Y	-0-					-0-
10	34627 X	31920	-0-	-2707	-0-	461	1	31458	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	33510 X	30536	-0-	-2974	-0-	592	1	29944	2	Y	-0-					-0-
12	33449 X	31114	-0-	-2335	-0-	627	1	30487	2	Y	-0-					-0-
01	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	622	1	30724	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

08	33139 X	24305	-0-	-8834	-0-	24305	2			N	-0-					13
09	31110 X	12818	-0-	-18292	-0-	12818	2			N	-0-					13
10	30535 X	13745	-0-	-16790	-0-	1174	1	12571	2	N	-0-					13
11	33167 X	33167	-0-	-0-	-0-	1700	1	31467	2	N	-0-					13
12	27931 X	23863	-0-	-4068	-0-	1129	1	22734	2	N	-0-					13
01	24304 X	21979	-0-	-2325	-0-	1167	1	20812	2	N	-0-					13

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

08	34844 X	27288	-0-	-7556	-0-	374	1	26914	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	24771	-0-	-8949	-0-	355	1	24416	2	Y	-0-					-0-
10	34844 X	26601	-0-	-8243	-0-	384	1	26217	2	Y	-0-					-0-
11	29910 X	24061	-0-	-5849	-0-	468	1	23593	2	Y	-0-					-0-
12	29078 X	23989	-0-	-5089	-0-	483	1	23506	2	Y	-0-					-0-
01	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

08	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	833	1	14513	2	Y	13	13	1			42
						14	9									
09	14340 X	13545	-0-	-795	-0-	814	1	12731	2	Y	-0-					42
10	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	789	1	12492	2	Y	10					52
						11	9									
11	14940 X	12091	-0-	-2849	-0-	712	1	11379	2	Y	-0-					52
12	15438 X	13245	-0-	-2193	-0-	693	1	12537	2	Y	14	14	1			52
						15	9									
01	15345 X	13245	-0-	-2100	-0-	689	1	12539	2	Y	15	15	1			52
						17	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

08	34937 X	30752	-0-	-4185	-0-	423	1	30329	2	Y	-0-					-0-
09	33810 X	30546	-0-	-3264	-0-	439	1	30107	2	Y	-0-					-0-
10	31620 X	31433	-0-	-187	-0-	453	1	30980	2	Y	-0-					-0-
11	31920 X	29192	-0-	-2728	-0-	566	1	28626	2	Y	-0-					-0-
12	32984 X	29228	-0-	-3756	-0-	588	1	28640	2	Y	-0-					-0-
01	31558 X	29389	-0-	-2169	-0-	584	1	28805	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	11775	-0-	-4035	-0-	438	1	11309	2	N	25					74
							28	9									
09	14520	X	10865	-0-	-3655	-0-	182	1	10636	2	N	43					117
							47	9									
10	15004	X	11207	-0-	-3797	-0-	258	1	10910	2	N	35	100	1			52
							39	9									
11	13470	X	9993	-0-	-3477	-0-	238	1	9721	2	N	31					83
							34	9									
12	11997	X	11062	-0-	-935	-0-	284	1	10724	2	N	49					132
							54	9									
01	11780	X	10703	-0-	-1077	-0-	248	1	10435	2	N	18	98	1			52
							20	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23901	X	21179	-0-	-2722	-0-	795	1	20356	2	N	25					74
							28	9									
09	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	325	1	18855	2	N	43					117
							47	9									
10	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	455	1	19214	2	N	35	100	1			52
							39	9									
11	27390	X	13828	-0-	-13562	-0-	329	1	13465	2	N	31					83
							34	9									
12	28303	X	18395	-0-	-9908	-0-	473	1	17868	2	N	49					132
							54	9									
01	21173	X	19530	-0-	-1643	-0-	452	1	19057	2	N	19	98	1			53
							21	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45012	X	39917	-0-	-5095	-0-	550	1	39367	2	Y	-0-					-0-
09	43560	X	38928	-0-	-4632	-0-	559	1	38368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	42811	X	39067	-0-	-3744	-0-	564	1	38503	2	Y	-0-					-0-
11	41280	X	37044	-0-	-4236	-0-	719	1	36325	2	Y	-0-					-0-
12	40982	X	37133	-0-	-3849	-0-	749	1	36384	2	Y	-0-					-0-
01	40238	X	22597	-0-	-17641	-0-	448	1	22149	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30690	X	25863	-0-	-4827	-0-	355	1	25508	2	Y	-0-					-0-
09	29700	X	24399	-0-	-5301	-0-	349	1	24049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28737	X	23747	-0-	-4990	-0-	344	1	23403	2	Y	-0-					-0-
11	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					Y	-0-					-0-
12	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-					-0-
01	25854	X	6137	-0-	-19717	-0-	122	1	6015	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50084	X	10385	-0-	-39699	-0-	142	1	10243	2	Y	-0-					-0-
09	10680	X	9687	-0-	-993	-0-	140	1	9546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	504	1	9835	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	9505	-0-	-695	-0-	269	1	9236	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	9288	-0-	-1252	-0-	232	1	9056	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9840	-0-	-545	-0-	256	1	9584	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139375 X	27086	-0-	-112289	-0-	373	1	26713	2	Y	-0-					-0-
09	28590 X	25519	-0-	-3071	-0-	368	1	25150	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	28396 X	27297	-0-	-1099	-0-	1326	1	25971	2	Y	-0-					-0-
11	27480 X	24326	-0-	-3154	-0-	690	1	23636	2	Y	-0-					-0-
12	27931 X	24162	-0-	-3769	-0-	604	1	23558	2	Y	-0-					-0-
01	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

08	91481 X	80035	-0-	-11446	-0-	1100	1	78935	2	N	-0-					-0-
09	88530 X	75062	-0-	-13468	-0-	1078	1	73983	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	91481 X	74760	-0-	-16721	-0-	1079	1	73681	2	N	-0-					-0-
11	83160 X	69707	-0-	-13453	-0-	1353	1	68354	2	N	-0-					-0-
12	84289 X	69421	-0-	-14868	-0-	1397	1	68024	2	N	-0-					-0-
01	80042 X	69529	-0-	-10513	-0-	1380	1	68148	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

08	54126 X	44193	-0-	-9933	-0-	608	1	43585	2	N	-0-					-0-
09	52380 X	41908	-0-	-10472	-0-	601	1	41306	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	51181 X	46633	-0-	-4548	-0-	2266	1	44367	2	N	-0-					-0-
11	48150 X	42686	-0-	-5464	-0-	1209	1	41477	2	N	-0-					-0-
12	47182 X	35657	-0-	-11525	-0-	892	1	34763	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*01	45179 X	45179	-0-	-0-	-0-	1178	1	44001	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

08	71703 X	56818	-0-	-14885	-0-	780	1	56038	2	N	-0-					-0-
09	69390 X	53272	-0-	-16118	-0-	765	1	52504	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	71703 X	58143	-0-	-13560	-0-	2825	1	55318	2	N	-0-					-0-
11	66570 X	53937	-0-	-12633	-0-	1529	1	52408	2	N	-0-					-0-
12	62310 X	47040	-0-	-15270	-0-	1177	1	45863	2	N	-0-					-0-
01	56823 X	55829	-0-	-994	-0-	1458	1	54371	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

08	40300 X	33130	-0-	-7170	-0-	414	1	29726	2	N	-0-					-0-
						2990	5									
09	38370 X	29810	-0-	-8560	-0-	398	1	27170	2	N	2	2	8			-0-
						2240	5	2	9							
10	37882 X	30331	-0-	-7551	-0-	1467	1	28759	2	N	1	1	8			-0-
						104	5	1	9							
11	35730 X	28102	-0-	-7628	-0-	796	1	27306	2	N	-0-					-0-
12	34286 X	26110	-0-	-8176	-0-	652	1	25457	2	N	-0-					-0-
						1	5									
01	33139 X	29715	-0-	-3424	-0-	775	1	28940	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

08	254262 X	181135	-0-	-73127	-0-	181128	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	227280 X	166477	-0-	-60803	-0-	166469	2	8	9	N	7					7
10	225091 X	165898	-0-	-59193	-0-	165892	2	6	9	N	5					12
11	231000 X	150737	-0-	-80263	-0-	150737	2			N	-0-					12
12	238700 X	136739	-0-	-101961	-0-	136739	2			N	-0-	3	1			9
01	181133 X	140575	-0-	-40558	-0-	140571	2	4	9	N	4	3	1			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271777	X	226559	-0-	-45218	-0-	226551	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	240840	X	153907	-0-	-86933	-0-	153899	2	8	9	N	7					7
10	236530	X	165339	-0-	-71191	-0-	165333	2	6	9	N	5					12
11	251580	X	158573	-0-	-93007	-0-	158572	2	1	9	N	1					13
12	259966	X	150009	-0-	-109957	-0-	150006	2	3	9	N	3	3	1			13
01	226548	X	151554	-0-	-74994	-0-	151554	2			N	-0-	3	1			10

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

08	461993	X	384891	-0-	-77102	-0-	383177	2	1714	9	N	1558	1678	1			90
09	447090	X	344093	-0-	-102997	-0-	342607	2	1486	9	N	1351	1379	1			62
10	461993	X	321959	-0-	-140034	-0-	320576	2	1383	9	N	1257	1016	1			303
11	447090	X	283234	-0-	-163856	-0-	281985	2	1249	9	N	1135	1213	1			225
12	461993	X	269711	-0-	-192282	-0-	268636	2	1075	9	N	977	971	1			231
01	384896	X	257181	-0-	-127715	-0-	256212	2	969	9	N	881	991	1			121

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

08	421476	X	369341	-0-	-52135	-0-	368475	2	866	9	N	787	764	1			133
09	407880	X	322570	-0-	-85310	-0-	321819	2	751	9	N	683	786	1			30
10	421476	X	295596	-0-	-125880	-0-	294886	2	710	9	N	645	407	1			268
11	407880	X	258731	-0-	-149149	-0-	258080	2	651	9	N	592	608	1			252
12	421476	X	257474	-0-	-164002	-0-	256867	2	607	9	N	552	631	1			173
01	369334	X	249742	-0-	-119592	-0-	249263	2	479	9	N	435	409	1			199

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

08	43834	X	39032	-0-	-4802	-0-	805	1	38227	3	N	-0-					-0-
09	40320	X	36822	-0-	-3498	-0-	745	1	36077	3	N	-0-					-0-
10	41540	X	38882	-0-	-2658	-0-	792	1	38090	3	N	-0-					-0-
11	40200	X	35319	-0-	-4881	-0-	763	1	34556	3	N	-0-					-0-
12	41447	X	35607	-0-	-5840	-0-	770	1	34837	3	N	-0-					-0-
01	39029	X	35467	-0-	-3562	-0-	800	1	34667	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

08	33046	X	27341	-0-	-5705	-0-	563	1	26778	3	N	-0-					-0-
09	29880	X	25460	-0-	-4420	-0-	514	1	24946	3	N	-0-					-0-
10	29016	X	25942	-0-	-3074	-0-	527	1	25415	3	N	-0-					-0-
11	28080	X	22722	-0-	-5358	-0-	489	1	22233	3	N	-0-					-0-
12	29016	X	23793	-0-	-5223	-0-	513	1	23280	3	N	-0-					-0-
01	27342	X	23552	-0-	-3790	-0-	530	1	23022	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

08	44981	X	37958	-0-	-7023	-0-	784	1	37174	3	N	-0-					-0-
09	43530	X	37302	-0-	-6228	-0-	755	1	36547	3	N	-0-					-0-
10	44144	X	38956	-0-	-5188	-0-	794	1	38162	3	N	-0-					-0-
11	42720	X	36552	-0-	-6168	-0-	790	1	35762	3	N	-0-					-0-
12	42594	X	39597	-0-	-2997	-0-	857	1	38740	3	N	-0-					-0-
01	38967	X	35672	-0-	-3295	-0-	805	1	34867	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	271	1	2221	3	N	77					129
							85	9									
09	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	179	1	2058	3	N	81	182	1			28
							89	9									
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	179	1	2117	3	N	295	219	1			104
							46	4	325	9							
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2159	3	N	321	230	1			195
							353	9									
12	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	324	1	1999	3	N	105	210	1			90
							116	9									
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2301	3	358	9	N	325	238	1			177

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1801	-0-	-1609	-0-	216	1	1526	3	Y	54					152
							59	9									
09	2970	X	1753	-0-	-1217	-0-	200	1	1520	3	Y	30					182
							33	9									
10	3069	X	1974	-0-	-1095	-0-	140	1	1590	3	Y	222	164	1			240
							244	9									
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-	147	1	1730	3	Y	155	184	1			211
							171	9									
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	273	1	1578	3	Y	142	166	1			187
							156	9									
*01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	246	184	1			249
							271	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	191	1	1571	3	Y	84					182
							92	9									
09	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	180	1	1398	3	Y	51	164	1			69
							56	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	165	1	1483	3	Y	225	153	1			141
							248	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	125	1	1387	3	Y	140	148	1			133
							154	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	203	1	1352	3	Y	141	142	1			132
							155	9									
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	251	168	1			215
							276	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	71	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	70	1	3004	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	76	1	2996	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	63	1	2826	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	57	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2042	-0-	-1120	-0-	49	1	1993	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	305	1	5456	3	N	-0-					-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	376	1	6348	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	430	1	6576	3	N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	363	1	5855	3	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	370	1	5673	3	N	-0-					-0-
*01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	428	1	6047	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	2056	-0-	-486	-0-	51	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2460 X	2138	-0-	-322	-0-	49	1	2089	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	1996	-0-	-639	-0-	50	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	2550 X	1988	-0-	-562	-0-	43	1	1945	3	N	-0-					-0-
12	2635 X	2003	-0-	-632	-0-	44	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2201 X	1463	-0-	-738	-0-	35	1	1428	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

08	5022 X	690	-0-	-4332	-0-	53	1	637	3	N	-0-					-0-
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	281	1	4162	3	N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

08	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	71	1	2818	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	68	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	73	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	63	1	2837	3	N	-0-					-0-
12	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	60	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	50	1	2061	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

08	9269 X	7499	-0-	-1770	-0-	110	1	7389	3	N	-0-					-0-
09	8970 X	7039	-0-	-1931	-0-	108	1	6931	3	N	-0-					-0-
10	8711 X	7063	-0-	-1648	-0-	123	1	6940	3	N	-0-					-0-
11	7830 X	6516	-0-	-1314	-0-	95	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	8091 X	3821	-0-	-4270	-0-	66	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	7502 X	6964	-0-	-538	-0-	146	1	6818	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

08	2697 X	2223	-0-	-474	-0-	161	1	2062	3	N	-0-					-0-
09	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	181	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	202	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	168	1	2016	3	N	-0-					-0-
12	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	190	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	181	1	1999	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	216	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	192	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	217	1	3245	3	N	-0-					-0-
11	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	161	1	2622	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	3475	-0-	-276	-0-	206	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	232	1	3216	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	314	1	3165	3	N	-0-					-0-
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					-0-
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	358	1	3155	3	N	-0-					-0-
11	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	318	1	2884	3	N	-0-					-0-
12	3937 X	2080	-0-	-1857	-0-	243	1	1837	3	N	-0-					-0-
01	3937 X	3317	-0-	-620	-0-	370	1	2947	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215 X	7895	-0-	-320	-0-	365	1	7530	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	4872	-0-	-3078	-0-	258	1	4614	3	N	-0-					-0-
10	8215 X	7193	-0-	-1022	-0-	366	1	6827	3	N	-0-					-0-
11	7950 X	6493	-0-	-1457	-0-	321	1	6172	3	N	-0-					-0-
12	7905 X	6953	-0-	-952	-0-	346	1	6607	3	N	-0-					-0-
01	7905 X	5948	-0-	-1957	-0-	347	1	5601	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

08	7967 X	7048	-0-	-919	-0-	166	1	6882	3	N	-0-					-0-
09	7200 X	6797	-0-	-403	-0-	152	1	6645	3	N	-0-					-0-
10	7378 X	6940	-0-	-438	-0-	167	1	6773	3	N	-0-					-0-
11	7020 X	6665	-0-	-355	-0-	142	1	6523	3	N	-0-					-0-
12	7099 X	6772	-0-	-327	-0-	144	1	6628	3	N	-0-					-0-
01	7037 X	6777	-0-	-260	-0-	157	1	6620	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

08	7378 X	6755	-0-	-623	-0-	420	1	6335	3	N	-0-					-0-
09	6900 X	6203	-0-	-697	-0-	396	1	5807	3	N	-0-					-0-
10	6851 X	6658	-0-	-193	-0-	445	1	6213	3	N	-0-					-0-
11	6630 X	6176	-0-	-454	-0-	379	1	5797	3	N	-0-					-0-
12	6851 X	6471	-0-	-380	-0-	434	1	6037	3	N	-0-					-0-
01	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	383	1	5338	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

08	4495 X	3744	-0-	-751	-0-	92	1	3652	3	N	-0-					-0-
09	4170 X	3581	-0-	-589	-0-	82	1	3499	3	N	-0-					-0-
10	4309 X	4254	-0-	-55	-0-	106	1	4148	3	N	-0-					-0-
11	4170 X	3808	-0-	-362	-0-	83	1	3725	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	3591	-0-	-718	-0-	78	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	4247 X	2951	-0-	-1296	-0-	71	1	2880	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

08	4185 X	3622	-0-	-563	-0-	225	1	3397	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	247	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	4083	-0-	-40	-0-	273	1	3810	3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3645	-0-	-345	-0-	224	1	3421	3	N	-0-					-0-
12	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	261	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	3422	-0-	-670	-0-	229	1	3193	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

08	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	280	1	3908	3	N	-0-					-0-
09	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	274	1	3914	3	N	-0-					-0-
10	5053 X	4516	-0-	-537	-0-	297	1	4219	3	N	-0-					-0-
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	297	1	4362	3	N	-0-					-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	289	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4526 X	3313	-0-	-1213	-0-	240	1	3073	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

08	1612 N	1257	-0-	-355	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	84	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	107	1	1493	3	N	-0-					-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	80	1	1122	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	641	1	9667	3	N	-0-			-0-
09	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	803	1	11776	3	N	-0-			-0-
10	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	811	1	11314	3	N	-0-			-0-
11	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	839	1	12834	3	N	-0-			-0-
12	12989 X	7188	-0-	-5801	-0-	482	1	6706	3	N	-0-			-0-
*01	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	973	1	13572	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	212	1	3204	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	3030	-0-	-120	-0-	193	1	2837	3	N	-0-			-0-
10	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	212	1	2952	3	N	-0-			-0-
11	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	182	1	2780	3	N	-0-			-0-
12	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	207	1	2875	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	2785	-0-	-625	-0-	186	1	2599	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

08	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	163	1	2750	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	2569	-0-	-401	-0-	147	1	2422	3	N	-0-			-0-
10	3255 X	2755	-0-	-500	-0-	153	1	2602	3	N	-0-			-0-
11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	148	1	2922	3	N	-0-			-0-
12	3255 X	2757	-0-	-498	-0-	111	1	2646	3	N	-0-			-0-
01	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	127	1	2599	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	3	N	-0-			-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	N	-0-			-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	3	N	-0-			-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	3	N	-0-			-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	153	1	2262	3	N	-0-			-0-
*01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

08	4371 X	2595	-0-	-1776	-0-	174	1	2421	3	N	-0-			-0-
09	4230 X	3688	-0-	-542	-0-	241	1	3447	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	277	1	3940	3	N	-0-			-0-
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	241	1	3534	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	229	1	3320	3	N	-0-			-0-
01	4216 X	3930	-0-	-286	-0-	285	1	3645	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

08	9300 X	6742	-0-	-2558	-0-	357	1	6385	3	N	-0-			-0-
09	8610 X	7978	-0-	-632	-0-	446	1	7532	3	N	-0-			-0-
10	8897 X	7246	-0-	-1651	-0-	444	1	6802	3	N	-0-			-0-
11	8610 X	6847	-0-	-1763	-0-	399	1	6448	3	N	-0-			-0-
12	8246 X	7049	-0-	-1197	-0-	432	1	6617	3	N	-0-			-0-
01	8246 X	7258	-0-	-988	-0-	480	1	6778	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	429	1	5982	3	N	-0-			-0-
09	5790 X	4289	-0-	-1501	-0-	281	1	4008	3	N	-0-			-0-
10	5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	281	1	3995	3	N	-0-			-0-
11	5790 X	4139	-0-	-1651	-0-	264	1	3875	3	N	-0-			-0-
12	5983 X	4272	-0-	-1711	-0-	276	1	3996	3	N	-0-			-0-
01	5983 X	4783	-0-	-1200	-0-	347	1	4436	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	N	-0-			-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	88	1	917	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	949	-0-	-291	-0-	88	1	861	3	N	-0-			-0-
01	992	N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

08	2356	X	2323	-0-	-33	-0-	168	1	2155	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	134	1	1576	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	146	1	1663	3	N	-0-			-0-
11	2700	X	1887	-0-	-813	-0-	145	1	1742	3	N	-0-			-0-
12	2325	X	1921	-0-	-404	-0-	152	1	1769	3	N	-0-			-0-
01	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	173	1	1908	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	421	1	4287	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	4265	-0-	-1765	-0-	384	1	3881	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	373	1	3891	3	N	-0-			-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	414	1	4410	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	423	1	4132	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	247	1	3855	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

08	20026	X	13947	-0-	-6079	-0-	738	1	13209	3	N	-0-			-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	914	1	15443	3	N	-0-			-0-
10	16492	X	15478	-0-	-1014	-0-	949	1	14529	3	N	-0-			-0-
11	15870	X	14268	-0-	-1602	-0-	832	1	13436	3	N	-0-			-0-
12	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	915	1	14020	3	N	-0-			-0-
01	16895	X	15609	-0-	-1286	-0-	1032	1	14577	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	254	1	830	3	N	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	1142	3	N	-0-			-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	115	1	995	3	N	-0-			-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	288	1	1291	3	N	-0-			-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	274	1	1250	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

08	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	118	1	4783	3	N	-0-			-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	109	1	4894	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	114	1	4750	3	N	-0-			-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	102	1	4828	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	104	1	5013	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	113	1	5007	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	A	53550	-0-	53550	3599569	2091	1	51459	3	N	-0-			19
09	0	A	52720	-0-	52720	3652289	2108	1	50612	3	N	-0-			19
10	0	A	54131	-0-	54131	3706420	2272	1	51859	3	N	-0-			19
11	0	A	49475	-0-	49475	3755895	1894	1	47581	3	N	-0-			19
12	0	A	48101	-0-	48101	3803996	2070	1	46031	3	N	-0-			19
01	0	A	51784	-0-	51784	3855780	2444	1	49337	3	N	3			22
							3	9							

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

08	35030	X	26845	-0-	-8185	-0-	644	1	26201	3	N	-0-			-0-
09	31740	X	23649	-0-	-8091	-0-	514	1	23135	3	N	-0-			-0-
10	28117	X	23580	-0-	-4537	-0-	554	1	23026	3	N	-0-			-0-
11	27090	X	24898	-0-	-2192	-0-	514	1	24384	3	N	-0-			-0-
12	26846	X	19758	-0-	-7088	-0-	401	1	19357	3	N	-0-			-0-
01	26846	X	21488	-0-	-5358	-0-	475	1	21013	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

08	22661	X	17427	-0-	-5234	-0-	731	1	16696	3	N	-0-			-0-
09	20370	X	16108	-0-	-4262	-0-	708	1	15400	3	N	-0-			-0-
10	21049	X	12249	-0-	-8800	-0-	585	1	11664	3	N	-0-			-0-
11	16950	X	14790	-0-	-2160	-0-	591	1	14199	3	N	-0-			-0-
12	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	1026	1	24516	3	N	-0-			-0-
*01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1028	1	21039	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

08	15004	X	12650	-0-	-2354	-0-	708	1	11942	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	11767	-0-	-1313	-0-	673	1	11094	3	N	-0-			-0-
10	13764	X	12189	-0-	-1575	-0-	677	1	11512	3	N	-0-			-0-
11	13320	X	10826	-0-	-2494	-0-	522	1	10304	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	11909	-0-	-1855	-0-	478	1	11431	3	N	-0-			-0-
01	12648	X	12591	-0-	-57	-0-	587	1	12004	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

08	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-			-0-
09	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-			-0-
10	43603	X	43603	-0-	-0-	-0-	1566	1	42037	3	N	-0-			-0-
11	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	2061	1	29113	3	N	-0-			-0-
12	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	2115	1	31822	3	N	-0-			-0-
01	40982	X	29747	-0-	-11235	-0-	2175	1	27572	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

08	52948	X	32522	-0-	-20426	-0-	1905	1	30617	3	N	-0-			-0-
09	46290	X	37634	-0-	-8656	-0-	2116	1	35518	3	N	-0-			-0-
10	47833	X	37180	-0-	-10653	-0-	2147	1	35033	3	N	-0-			-0-
11	40650	X	32249	-0-	-8401	-0-	1817	1	30432	3	N	-0-			-0-
12	38874	X	33200	-0-	-5674	-0-	2027	1	31173	3	N	-0-			-0-
*01	41502	X	41502	-0-	-0-	-0-	2539	1	38963	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	36549 X	29756	-0-	-6793	-0-	1162	1	28594	3	N	-0-			-0-
09	35370 X	27857	-0-	-7513	-0-	1114	1	26743	3	N	-0-			-0-
10	36549 X	28319	-0-	-8230	-0-	1188	1	27131	3	N	-0-			-0-
11	34530 X	25153	-0-	-9377	-0-	963	1	24190	3	N	-0-			-0-
12	33697 X	24076	-0-	-9621	-0-	1036	1	23040	3	N	-0-			-0-
01	29760 X	25825	-0-	-3935	-0-	1219	1	24606	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

08	24552 X	16674	-0-	-7878	-0-	651	1	16023	3	N	-0-			-0-
09	20820 X	16491	-0-	-4329	-0-	659	1	15832	3	N	-0-			-0-
10	18600 X	18225	-0-	-375	-0-	765	1	17460	3	N	-0-			-0-
11	18000 X	15300	-0-	-2700	-0-	586	1	14714	3	N	-0-			-0-
12	18600 X	16984	-0-	-1616	-0-	731	1	16253	3	N	-0-			-0-
01	18228 X	15423	-0-	-2805	-0-	728	1	14695	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

08	30724 X	30724	-0-	-0-	-0-	1271	1	29453	3	N	-0-			-0-
09	31260 X	26896	-0-	-4364	-0-	1193	1	25703	3	N	-0-			-0-
10	32302 X	28828	-0-	-3474	-0-	1315	1	27513	3	N	-0-			-0-
11	31260 X	8983	-0-	-22277	-0-	430	1	8553	3	N	-0-			-0-
12	31217 X	34	-0-	-31183	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
01	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

08	47616 X	38211	-0-	-9405	-0-	2238	1	35973	3	N	-0-			-0-
09	44040 X	38051	-0-	-5989	-0-	2139	1	35912	3	N	-0-			-0-
10	45508 X	37224	-0-	-8284	-0-	2150	1	35074	3	N	-0-			-0-
11	41880 X	33992	-0-	-7888	-0-	1915	1	32077	3	N	-0-			-0-
12	40951 X	34960	-0-	-5991	-0-	2134	1	32826	3	N	-0-			-0-
*01	39705 X	39705	-0-	-0-	-0-	2429	1	37276	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

08	107043 X	81817	-0-	-25226	-0-	1202	1	80615	3	N	-0-			-0-
09	96270 X	76048	-0-	-20222	-0-	1170	1	74878	3	N	-0-			-0-
10	99479 X	73302	-0-	-26177	-0-	1273	1	72029	3	N	-0-			-0-
11	91440 X	67511	-0-	-23929	-0-	983	1	66528	3	N	-0-			-0-
12	87699 X	64835	-0-	-22864	-0-	1120	1	63715	3	N	-0-			-0-
01	81809 X	63564	-0-	-18245	-0-	1332	1	62232	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

08	136586 X	97967	-0-	-38619	-0-	1439	1	96528	3	N	-0-			-0-
09	123480 X	84590	-0-	-38890	-0-	1302	1	83288	3	N	-0-			-0-
10	115041 X	81163	-0-	-33878	-0-	1410	1	79753	3	N	-0-			-0-
11	105060 X	93184	-0-	-11876	-0-	3725	1	89459	3	N	-0-			-0-
12	108562 X	83421	-0-	-25141	-0-	3351	1	80070	3	N	-0-			-0-
01	97960 X	81776	-0-	-16184	-0-	3810	1	77966	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175615	X	137126	-0-	-38489	-0-	2015	1	135111	3	N	-0-					-0-
09	169950	X	126005	-0-	-43945	-0-	1939	1	124066	3	N	-0-					-0-
10	165168	X	140681	-0-	-24487	-0-	2444	1	138237	3	N	-0-					-0-
11	149040	X	131567	-0-	-17473	-0-	1915	1	129652	3	N	-0-					-0-
12	146289	X	125099	-0-	-21190	-0-	2161	1	122938	3	N	-0-					-0-
01	140678	X	123298	-0-	-17380	-0-	2584	1	120714	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54064	X	36235	-0-	-17829	-0-	532	1	35703	3	N	-0-					-0-
09	48600	X	37253	-0-	-11347	-0-	573	1	36680	3	N	-0-					-0-
10	45694	X	34191	-0-	-11503	-0-	594	1	33597	3	N	-0-					-0-
11	42090	X	29716	-0-	-12374	-0-	432	1	29284	3	N	-0-					-0-
12	39587	X	28801	-0-	-10786	-0-	498	1	28303	3	N	-0-					-0-
01	38502	X	27926	-0-	-10576	-0-	585	1	27341	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482570	X	108836	-0-	-1373734	-0-	1599	1	107237	3	N	-0-					-0-
09	294660	X	93536	-0-	-201124	-0-	1440	1	92096	3	N	-0-					-0-
10	304482	X	86667	-0-	-217815	-0-	1505	1	85162	3	N	-0-					-0-
11	294660	X	76707	-0-	-217953	-0-	1116	1	75591	3	N	-0-					-0-
12	122016	X	71999	-0-	-50017	-0-	1244	1	70755	3	N	-0-					-0-
01	108841	X	70724	-0-	-38117	-0-	1482	1	69242	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
09	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
10	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
11	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
12	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1657114	X	297820	-0-	-1359294	-0-	4376	1	293444	3	N	-0-					-0-
09	363330	X	267437	-0-	-95893	-0-	4116	1	263321	3	N	-0-					-0-
10	375441	X	253777	-0-	-121664	-0-	4408	1	249369	3	N	-0-					-0-
11	363330	X	220963	-0-	-142367	-0-	3216	1	217747	3	N	-0-					-0-
12	375441	X	217005	-0-	-158436	-0-	3749	1	213256	3	N	-0-					-0-
01	297817	X	207606	-0-	-90211	-0-	4350	1	203256	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384430	X	170917	-0-	-1213513	-0-	2511	1	168406	3	N	-0-					-0-
09	320040	X	146940	-0-	-173100	-0-	2262	1	144678	3	N	-0-					-0-
10	330708	X	135336	-0-	-195372	-0-	2351	1	132985	3	N	-0-					-0-
11	320040	X	111367	-0-	-208673	-0-	1621	1	109746	3	N	-0-					-0-
12	330708	X	109059	-0-	-221649	-0-	1884	1	107175	3	N	-0-					-0-
01	170903	X	101888	-0-	-69015	-0-	2135	1	99753	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215235	X	146497	-0-	-1068738	-0-	2152	1	144345	3	N	-0-					-0-
09	298470	X	124420	-0-	-174050	-0-	1915	1	122505	3	N	-0-					-0-
10	308419	X	112381	-0-	-196038	-0-	1952	1	110429	3	N	-0-					-0-
11	298470	X	91442	-0-	-207028	-0-	1331	1	90111	3	N	-0-					-0-
12	308419	X	87407	-0-	-221012	-0-	1510	1	85897	3	N	-0-					-0-
01	146506	X	80944	-0-	-65562	-0-	1696	1	79248	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556079 X	241949	-0-	-1314130	-0-	3555	1	238394	3	N	-0-					-0-
09	328440 X	209597	-0-	-118843	-0-	3226	1	206371	3	N	-0-					-0-
10	339388 X	201511	-0-	-137877	-0-	3500	1	198011	3	N	-0-					-0-
11	328440 X	180018	-0-	-148422	-0-	2620	1	177398	3	N	-0-					-0-
12	339388 X	170070	-0-	-169318	-0-	2938	1	167132	3	N	-0-					-0-
01	339388 X	154525	-0-	-184863	-0-	3238	1	151287	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

08	1497781 X	192175	-0-	-1305606	-0-	2824	1	189351	3	N	-0-					-0-
09	296970 X	166197	-0-	-130773	-0-	2558	1	163639	3	N	-0-					-0-
10	306869 X	153136	-0-	-153733	-0-	2660	1	150476	3	N	-0-					-0-
11	296970 X	136110	-0-	-160860	-0-	1981	1	134129	3	N	-0-					-0-
12	306869 X	126873	-0-	-179996	-0-	2192	1	124681	3	N	-0-					-0-
01	192169 X	119093	-0-	-73076	-0-	2496	1	116597	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

08	827259 X	177368	-0-	-649891	-0-	2606	1	174762	3	N	-0-					-0-
09	287790 X	143184	-0-	-144606	-0-	2204	1	140980	3	N	-0-					-0-
10	297383 X	130928	-0-	-166455	-0-	2274	1	128654	3	N	-0-					-0-
11	287790 X	113989	-0-	-173801	-0-	1659	1	112330	3	N	-0-					-0-
12	297383 X	101694	-0-	-195689	-0-	1757	1	99937	3	N	-0-					-0-
01	177382 X	90685	-0-	-86697	-0-	1900	1	88785	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

08	844970 X	187138	-0-	-657832	-0-	2750	1	184388	3	N	-0-					-0-
09	288030 X	151609	-0-	-136421	-0-	2333	1	149276	3	N	-0-					-0-
10	297631 X	140238	-0-	-157393	-0-	2436	1	137802	3	N	-0-					-0-
11	288030 X	120329	-0-	-167701	-0-	1751	1	118578	3	N	-0-					-0-
12	297631 X	109177	-0-	-188454	-0-	1886	1	107291	3	N	-0-					-0-
01	187147 X	97643	-0-	-89504	-0-	2046	1	95597	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	70248	-0-	70248	70248	1220	1	69028	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	278524	-0-	278524	348772	4054	1	274470	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	304559	-0-	304559	653331	5261	1	299298	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	323549	-0-	323549	976880	6780	1	316769	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	77338	-0-	77338	77338	1343	1	75995	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	284270	-0-	284270	361608	4137	1	280133	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	346940	-0-	346940	708548	5994	1	340946	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	319043	-0-	319043	1027591	6686	1	312357	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

08	489380 X	329402	-0-	-159978	-0-	4840	1	324562	3	N	-0-			-0-
09	366240 X	321927	-0-	-44313	-0-	4955	1	316972	3	N	-0-			-0-
10	378448 X	294498	-0-	-83950	-0-	5116	1	289382	3	N	-0-			-0-
11	366240 X	271645	-0-	-94595	-0-	3953	1	267692	3	N	-0-			-0-
12	378448 X	246939	-0-	-131509	-0-	4266	1	242673	3	N	-0-			-0-
01	332661 X	227127	-0-	-105534	-0-	4760	1	222367	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

08	548676 X	391007	-0-	-157669	-0-	5745	1	385262	3	N	-0-			-0-
09	361920 X	332699	-0-	-29221	-0-	5121	1	327578	3	N	-0-			-0-
10	373984 X	322792	-0-	-51192	-0-	5607	1	317185	3	N	-0-			-0-
11	361920 X	287400	-0-	-74520	-0-	4183	1	283217	3	N	-0-			-0-
12	373984 X	296315	-0-	-77669	-0-	5119	1	291196	3	N	-0-			-0-
01	373984 X	271615	-0-	-102369	-0-	5692	1	265923	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7502 X	5935	-0-	-1567	-0-	483	1	5452	3	N	-0-			-0-
09	7260 X	5363	-0-	-1897	-0-	410	1	4953	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	5214	-0-	-2288	-0-	264	1	4950	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	4574	-0-	-2626	-0-	303	1	4271	3	N	-0-			-0-
12	6479 X	4343	-0-	-2136	-0-	291	1	4052	3	N	-0-			-0-
01	5921 X	4032	-0-	-1889	-0-	252	1	3780	3	N	-0-			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

08	9517 X	6692	-0-	-2825	-0-	55	1	6637	3	N	-0-			-0-
09	8430 X	7143	-0-	-1287	-0-	62	1	7081	3	N	-0-			-0-
10	8711 X	7444	-0-	-1267	-0-	98	1	7346	3	N	-0-			-0-
11	8400 X	6829	-0-	-1571	-0-	114	1	6715	3	N	-0-			-0-
12	7378 X	7300	-0-	-78	-0-	93	1	7207	3	N	-0-			-0-
01	7378 X	6789	-0-	-589	-0-	128	1	6661	3	N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

08	5611 X	5385	-0-	-226	-0-	5	1	5380	2	N	-0-			-0-
09	5430 X	5072	-0-	-358	-0-	27	1	5045	2	N	-0-			-0-
10	5518 X	4706	-0-	-812	-0-	13	1	4693	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	4662	-0-	-558	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
12	5394 X	4825	-0-	-569	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
*01	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2904	-0-	-568	-0-	2883	2	21	9	N	19			52
09	3690	X	3131	-0-	-559	-0-	26	1	3103	2	N	2			54
							2	9							
10	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	3390	2			N	-0-			54
11	3690	X	3390	-0-	-300	-0-	3390	2			N	-0-			54
12	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	139	1	3013	2	N	-0-			54
01	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	201	1	2905	2	N	-0-			54

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	84	1	10103	3	N	-0-			-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	62	1	6996	3	N	-0-			-0-
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	126	1	9383	3	N	-0-			-0-
11	8610	X	8255	-0-	-355	-0-	138	1	8117	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	6991	-0-	-1906	-0-	89	1	6902	3	N	-0-			-0-
01	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	157	1	8181	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

08	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	126	1	4032	3	N	-0-			-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	169	1	5329	3	N	1			1
							1	9							
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	200	1	5833	3	N	-0-			1
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	163	1	4792	3	N	-0-			1
12	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	174	1	5372	3	N	-0-			1
01	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	204	1	4829	3	N	-0-			1

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	175	1	5613	3	Y	-0-			-0-
09	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	169	1	5314	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	180	1	5252	3	Y	-0-			-0-
11	5610	X	4461	-0-	-1149	-0-	147	1	4314	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	179	1	5547	3	Y	-0-			-0-
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	229	1	5432	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

08	10974	X	8994	-0-	-1980	-0-	209	1	8785	3	N	-0-			23
09	10620	X	6770	-0-	-3850	-0-	434	1	6336	3	N	-0-			23
10	10509	X	8885	-0-	-1624	-0-	8885	3			N	-0-			23
11	9900	X	8941	-0-	-959	-0-	254	1	8687	3	N	-0-			23
12	8990	X	8231	-0-	-759	-0-	1828	1	6399	3	N	4			27
							4	9							
*01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1638	1	7876	3	N	1			28
							1	9							

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

08	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	111	1	3563	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	101	1	3177	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	116	1	3381	3	N	-0-			-0-
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	119	1	3489	3	N	-0-			-0-
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	122	1	3763	3	N	-0-			-0-
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	164	1	3896	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31899 X	29090	-0-	-2809	-0-	881	1	28209	3	Y	-0-					15
09	30870 X	26749	-0-	-4121	-0-	822	1	25927	3	Y	-0-					15
10	30876 X	29117	-0-	-1759	-0-	967	1	28150	3	Y	-0-					15
11	28380 X	25594	-0-	-2786	-0-	842	1	24752	3	Y	-0-					15
12	29202 X	26521	-0-	-2681	-0-	831	1	25690	3	Y	-0-					15
01	29078 X	27697	-0-	-1381	-0-	1122	1	26575	3	Y	-0-					15

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	780 N	677	-0-	-103	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	28	1	596	2	N	-0-					-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

08	16058 X	15019	-0-	-1039	-0-	265	1	14754	3	Y	-0-					-0-
09	15540 X	13331	-0-	-2209	-0-	294	1	13037	3	Y	-0-					-0-
10	15500 X	14006	-0-	-1494	-0-	179	1	13827	3	Y	-0-					-0-
11	15000 X	13597	-0-	-1403	-0-	303	1	13294	3	Y	-0-					-0-
12	15500 X	11552	-0-	-3948	-0-	81	1	11471	3	Y	-0-					-0-
01	15004 X	13837	-0-	-1167	-0-	796	1	13041	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

08	46748 X	42381	-0-	-4367	-0-	1283	1	41098	3	Y	-0-					-0-
09	43320 X	40603	-0-	-2717	-0-	1248	1	39355	3	Y	-0-					-0-
10	44082 X	30713	-0-	-13369	-0-	1020	1	29693	3	Y	-0-					-0-
11	41820 X	151	-0-	-41669	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	42501 X	28427	-0-	-14074	-0-	891	1	27536	3	Y	-0-					-0-
01	42377 X	23855	-0-	-18522	-0-	966	1	22889	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

08	13020 X	11348	-0-	-1672	-0-	344	1	11004	3	Y	-0-					-0-
09	12300 X	10706	-0-	-1594	-0-	329	1	10376	3	Y	1					1
						1	9									
10	12710 X	10913	-0-	-1797	-0-	363	1	10550	3	Y	-0-					1
11	12300 X	10588	-0-	-1712	-0-	348	1	10240	3	Y	-0-					1
12	12586 X	10806	-0-	-1780	-0-	339	1	10467	3	Y	-0-					1
01	11346 X	10733	-0-	-613	-0-	435	1	10298	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828 X	5466	-0-	-362	-0-	165	1	5301	3	N	-0-			-0-
09	7350 X	5167	-0-	-2183	-0-	159	1	5008	3	N	-0-			-0-
10	7595 X	6305	-0-	-1290	-0-	209	1	6096	3	N	-0-			-0-
11	7350 X	5281	-0-	-2069	-0-	174	1	5107	3	N	-0-			-0-
12	6603 X	4462	-0-	-2141	-0-	140	1	4322	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	3147	-0-	-2309	-0-	127	1	3020	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

08	12896 X	10921	-0-	-1975	-0-	193	1	10728	3	Y	-0-			-0-
09	12480 X	10432	-0-	-2048	-0-	230	1	10202	3	Y	-0-			-0-
10	11594 X	10689	-0-	-905	-0-	136	1	10553	3	Y	-0-			-0-
11	11070 X	10174	-0-	-896	-0-	227	1	9947	3	Y	-0-			-0-
12	11160 X	10435	-0-	-725	-0-	73	1	10362	3	Y	-0-			-0-
01	10912 X	10403	-0-	-509	-0-	599	1	9804	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

08	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	66	1	3685	3	Y	-0-			-0-
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	86	1	3804	3	Y	-0-			-0-
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	51	1	3942	3	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	86	1	3754	3	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	28	1	3960	3	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	223	1	3661	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

08	13609 X	10866	-0-	-2743	-0-	329	1	10537	3	N	-0-			-0-
09	13170 X	10066	-0-	-3104	-0-	309	1	9757	3	N	-0-			-0-
10	12803 X	9900	-0-	-2903	-0-	329	1	9571	3	N	-0-			-0-
11	12300 X	9666	-0-	-2634	-0-	318	1	9348	3	N	-0-			-0-
12	11656 X	8976	-0-	-2680	-0-	281	1	8695	3	N	-0-			-0-
01	10881 X	7876	-0-	-3005	-0-	319	1	7557	3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

08	17670 X	16623	-0-	-1047	-0-	503	1	16120	3	Y	-0-			-0-
09	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	535	1	16875	3	Y	-0-			-0-
10	17670 X	17111	-0-	-559	-0-	569	1	16542	3	Y	-0-			-0-
11	16080 X	15724	-0-	-356	-0-	517	1	15207	3	Y	-0-			-0-
12	17980 X	14919	-0-	-3061	-0-	468	1	14451	3	Y	-0-			-0-
01	17980 X	13244	-0-	-4736	-0-	536	1	12708	3	Y	-0-			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	144	1	4629	3	N	-0-			-0-
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	137	1	4323	3	N	-0-			-0-
10	5022 X	4647	-0-	-375	-0-	154	1	4493	3	N	-0-			-0-
11	4860 X	4426	-0-	-434	-0-	146	1	4280	3	N	-0-			-0-
12	5022 X	4361	-0-	-661	-0-	137	1	4224	3	N	-0-			-0-
01	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	186	1	4406	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778 X	19058	-0-	-720	-0-	336	1	18722	3	Y	-0-					-0-
09	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	385	1	17055	3	Y	-0-					-0-
10	18197 X	17763	-0-	-434	-0-	226	1	17537	3	Y	-0-					-0-
11	18450 X	16967	-0-	-1483	-0-	378	1	16589	3	Y	-0-					-0-
12	19065 X	17576	-0-	-1489	-0-	123	1	17453	3	Y	-0-					-0-
01	19065 X	17866	-0-	-1199	-0-	1028	1	16838	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

08	14322 X	12882	-0-	-1440	-0-	1045	1	11837	3	N	-0-					-0-
09	14580 X	13504	-0-	-1076	-0-	1849	1	11655	3	N	-0-					-0-
10	15066 X	12024	-0-	-3042	-0-	1256	1	10768	3	N	-0-					-0-
11	14580 X	12541	-0-	-2039	-0-	804	1	11737	3	N	-0-					-0-
12	13950 X	13357	-0-	-593	-0-	951	1	12406	3	N	-0-					-0-
01	13950 X	8679	-0-	-5271	-0-	742	1	7937	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

08	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	18024	2	1	9	Y	1					28
09	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	206	1	24920	2	Y	-0-					28
10	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	16176	2	33	9	Y	30	33	1			25
11	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					25
*12	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	1325	1	28668	2	Y	-0-					25
*01	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	2029	1	29398	2	Y	-0-					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

08	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	403	1	12911	3	Y	-0-					-0-
09	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	425	1	13401	3	Y	-0-					-0-
10	14446 X	11916	-0-	-2530	-0-	396	1	11520	3	Y	-0-					-0-
11	13980 X	10351	-0-	-3629	-0-	340	1	10011	3	Y	-0-					-0-
12	14446 X	9949	-0-	-4497	-0-	312	1	9637	3	Y	-0-					-0-
01	14291 X	11472	-0-	-2819	-0-	465	1	11007	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

08	9362 X	6739	-0-	-2623	-0-	157	1	6582	3	N	-0-					-0-
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	480	1	7006	3	N	-0-					-0-
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
11	7860 X	7166	-0-	-694	-0-	204	1	6962	3	N	-0-					-0-
12	8122 X	5775	-0-	-2347	-0-	1284	1	4491	3	N	-0-					-0-
01	7750 X	6561	-0-	-1189	-0-	1130	1	5431	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	3	Y	-0-					-0-
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	215	1	6781	3	Y	-0-					-0-
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	220	1	6408	3	Y	-0-					-0-
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	184	1	5396	3	Y	-0-					-0-
*12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	160	1	4933	3	Y	-0-					-0-
*01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

08	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	176	1	5631	3	Y	-0-					-0-
09	5520 X	5200	-0-	-320	-0-	160	1	5040	3	Y	-0-					-0-
10	5673 X	5276	-0-	-397	-0-	175	1	5101	3	Y	-0-					-0-
11	5610 X	4276	-0-	-1334	-0-	141	1	4135	3	Y	-0-					-0-
*12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	187	1	5792	3	Y	-0-					-0-
01	5797 X	4613	-0-	-1184	-0-	187	1	4426	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	8732	-0-	-1622	-0-	264	1	8468	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	7834	-0-	-2186	-0-	241	1	7593	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	279	1	8112	3	N	1					1
							1	9									
11	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	272	1	7999	3	N	-0-					1
12	9083	X	8195	-0-	-888	-0-	257	1	7938	3	N	-0-					1
01	8742	X	8721	-0-	-21	-0-	353	1	8368	3	N	-0-					1

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	35	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	981	-0-	-279	-0-	30	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	42	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

08	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	27	1	1531	3	Y	40	74	1			35
							44	9									
09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	34	1	1485	3	Y	35	54	1			16
							39	9									
10	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	19	1	1438	3	Y	6					22
							7	9									
11	1560	X	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1319	3	Y	1	9	1			14
							1	9									
12	1612	X	1534	-0-	-78	-0-	11	1	1497	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
01	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	74	1	1211	3	Y	57	53	1			24
							63	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

08	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	99	1	5516	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	105	1	4674	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	61	1	4749	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	4083	-0-	-1347	-0-	91	1	3992	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	30	1	4316	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	304	1	4983	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

08	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	231	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	6554	-0-	-1546	-0-	201	1	6352	3	N	1					1
							1	9									
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	277	1	8049	3	N	-0-					1
11	7410	X	7251	-0-	-159	-0-	238	1	7013	3	N	-0-					1
12	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	234	1	7244	3	N	-0-					1
01	7657	X	7487	-0-	-170	-0-	303	1	7184	3	N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	3	Y	5	51	1			21
						6	9									
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	91	1	4814	3	Y	2	6	1			17
						2	9									
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	118	1	4621	3	Y	6					23
						7	9									
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	284	1	4467	3	Y	7					30
						8	9									
*12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	163	1	4242	3	Y	13	32	1			11
						14	9									
*01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	153	1	4645	3	Y	7					18
						8	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

08	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	73	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	4380 X	4069	-0-	-311	-0-	90	1	3979	3	N	-0-					-0-
10	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	51	1	3956	3	N	-0-					-0-
11	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	89	1	3887	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	4025	-0-	-284	-0-	28	1	3997	3	N	-0-					-0-
01	4216 X	4045	-0-	-171	-0-	233	1	3812	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	137	1	4389	3	N	-0-					-0-
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	125	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	136	1	3955	3	N	-0-					-0-
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-
*12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	137	1	4221	3	N	-0-					-0-
*01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	154	1	3660	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	50	1	2813	3	Y	2					15
						2	9									
09	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					15
10	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	32	1	2448	3	Y	6					21
						7	9									
11	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	50	1	2191	3	Y	-0-					21
12	2883 X	2049	-0-	-834	-0-	14	1	2035	3	Y	-0-					21
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	154	1	2520	3	Y	-0-					21

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

08	7564 X	3691	-0-	-3873	-0-	3678	2	13	9	N	12					110
09	7320 X	2393	-0-	-4927	-0-	20	1	2373	2	N	-0-					110
10	7378 X	5168	-0-	-2210	-0-	5168	2			N	-0-					110
11	7140 X	1989	-0-	-5151	-0-	1989	2			N	-0-					110
12	6913 X	2160	-0-	-4753	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					110
01	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	150	1	2169	2	N	-0-					110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

08	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	28	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	37	1	1654	3	N	-0-					-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	N	-0-					-0-
*12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	3	N	-0-					-0-
*01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	23	1	1261	3	N	55	183	1			57
						61	9									
09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	15					72
						17	9									
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1497	3	N	48					120
						53	9									
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	N	-0-					120
*12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	N	7					127
						8	9									
*01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	N	10					137
						11	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

08	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	419	1	13424	3	N	-0-					-0-
09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	422	1	13306	3	N	-0-					-0-
10	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	452	1	13160	3	N	-0-					-0-
11	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	441	1	12977	3	N	-0-					-0-
*12	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	425	1	13150	3	N	-0-					-0-
*01	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	502	1	11897	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

08	6665 X	5799	-0-	-866	-0-	176	1	5623	3	Y	-0-					4
09	6450 X	5956	-0-	-494	-0-	183	1	5773	3	Y	-0-					4
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	224	1	6504	3	Y	-0-					4
11	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	270	1	7943	3	Y	-0-					4
*12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	218	1	6732	3	Y	-0-					4
*01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	264	1	6249	3	Y	-0-					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

08	4247 X	4014	-0-	-233	-0-	71	1	3943	3	N	-0-					-0-
09	4110 X	3691	-0-	-419	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	3113	-0-	-1010	-0-	40	1	3073	3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3321	-0-	-669	-0-	74	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	4123 X	3295	-0-	-828	-0-	23	1	3272	3	N	-0-					-0-
01	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	193	1	3156	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	3	Y	4	27	1			10
							4	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2385	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2428	3	Y	7					14
							8	9									
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	3	Y	7					21
							8	9									
*12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	Y	-0-	21	1			-0-
*01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	8					8
							9	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	182	1	3555	3	Y	4	25	1			11
							4	9									
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	64	1	3352	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	3	Y	7					16
							8	9									
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	224	1	3528	3	Y	7					23
							8	9									
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3412	3	Y	5	20	1			8
							6	9									
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	110	1	3339	3	Y	10					18
							11	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	3897	-0-	-7604	-0-	69	1	3827	3	N	1					38
							1	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	108	1	4795	3	N	4					42
							4	9									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	58	1	4513	3	N	3					45
							3	9									
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3809	3	N	10					55
							11	9									
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	26	1	3742	3	N	-0-					55
*01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	188	1	3080	3	N	21	43	1			33
							23	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	26	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3156	-0-	-384	-0-	27	1	3129	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	41	1	3021	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	39	1	2296	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	1872	-0-	-1383	-0-	24	1	1848	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	23	1	1200	3	N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	89	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	4433	-0-	-1657	-0-	98	1	4335	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	4830	-0-	-1463	-0-	62	1	4768	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	102	1	4478	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	33	1	4730	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	278	1	4553	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	639	1	20486	3	Y	-0-					-0-
09	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	585	1	18445	3	Y	-0-					-0-
10	22103	X	19421	-0-	-2682	-0-	645	1	18776	3	Y	-0-					-0-
11	21390	X	10277	-0-	-11113	-0-	338	1	9939	3	Y	-0-					-0-
12	22103	X	16808	-0-	-5295	-0-	527	1	16281	3	Y	-0-					-0-
01	21111	X	16597	-0-	-4514	-0-	672	1	15925	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	271	1	8691	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6380	-0-	-1030	-0-	196	1	6184	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	7536	-0-	-2508	-0-	250	1	7286	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	6219	-0-	-3501	-0-	205	1	6014	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	6184	-0-	-3860	-0-	194	1	5990	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	5738	-0-	-3221	-0-	232	1	5506	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

08	744	N	171	-0-	-573	-0-	3	1	168	3	N	-0-					-0-
09	660	N	214	-0-	-446	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
10	682	N	228	-0-	-454	-0-	3	1	225	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	24	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	14	1	4851	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

08	5921	X	5705	-0-	-216	-0-	5	1	5700	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5412	-0-	-378	-0-	29	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	15	1	5330	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	N	1					1

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	138	1	4421	3	Y	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	158	1	4973	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4651	-0-	-650	-0-	155	1	4496	3	Y	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	154	1	4519	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4239	-0-	-1062	-0-	133	1	4106	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	169	1	4014	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	289	1	9254	3	N	-0-					-0-
09	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	266	1	8373	3	N	-0-					-0-
10	9703 X	9537	-0-	-166	-0-	317	1	9220	3	N	-0-					-0-
11	9390 X	8675	-0-	-715	-0-	285	1	8390	3	N	-0-					-0-
*12	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	306	1	9445	3	N	-0-					-0-
01	9548 X	8632	-0-	-916	-0-	350	1	8282	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

08	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	64	1	3549	3	Y	129	166	1			79
						142	9									
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	84	1	3720	3	Y	145	175	1			49
						160	9									
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3748	3	Y	154					203
						169	9									
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	80	1	3526	3	Y	143	136	1			210
						157	9									
12	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	26	1	3651	3	Y	47	120	1			137
						52	9									
01	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	203	1	3332	3	Y	23	111	1			49
						25	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

08	8711 X	7549	-0-	-1162	-0-	229	1	7320	3	Y	-0-					-0-
09	7590 X	6857	-0-	-733	-0-	211	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7967 X	7596	-0-	-371	-0-	252	1	7344	3	Y	-0-					-0-
11	7710 X	6914	-0-	-796	-0-	227	1	6687	3	Y	-0-					-0-
12	7967 X	7344	-0-	-623	-0-	230	1	7114	3	Y	-0-					-0-
01	7564 X	7353	-0-	-211	-0-	298	1	7055	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

08	8835 X	8666	-0-	-169	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
09	8640 X	7938	-0-	-702	-0-	65	1	7873	2	Y	-0-					-0-
10	8928 X	7978	-0-	-950	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
11	8640 X	8054	-0-	-586	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
12	8680 X	7827	-0-	-853	-0-	346	1	7481	2	Y	-0-					-0-
01	8680 X	7872	-0-	-808	-0-	508	1	7364	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

08	8804 X	8587	-0-	-217	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
09	8580 X	7959	-0-	-621	-0-	65	1	7894	2	Y	-0-					-0-
10	9920 X	8367	-0-	-1553	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
11	9600 X	7952	-0-	-1648	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
12	9920 X	8037	-0-	-1883	-0-	355	1	7682	2	Y	-0-					-0-
01	8587 X	8188	-0-	-399	-0-	529	1	7659	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

08	5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	130	1	4163	3	Y	-0-					-0-
09	5760 X	3899	-0-	-1861	-0-	120	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	5952 X	4246	-0-	-1706	-0-	141	1	4105	3	Y	-0-					-0-
11	5760 X	3937	-0-	-1823	-0-	129	1	3808	3	Y	-0-					-0-
12	5332 X	3751	-0-	-1581	-0-	118	1	3633	3	Y	-0-					-0-
01	4278 X	3730	-0-	-548	-0-	151	1	3579	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339 X	7624	-0-	-715	-0-	134	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	8040 X	7839	-0-	-201	-0-	173	1	7666	3	Y	-0-					-0-
10	8246 X	7889	-0-	-357	-0-	101	1	7788	3	Y	-0-					-0-
11	7740 X	7626	-0-	-114	-0-	170	1	7456	3	Y	-0-					-0-
12	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	54	1	7709	3	Y	-0-					-0-
01	8091 X	7710	-0-	-381	-0-	444	1	7266	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

08	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	134	1	4294	3	Y	-0-					-0-
09	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	145	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	5487 X	4842	-0-	-645	-0-	161	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	5310 X	4423	-0-	-887	-0-	145	1	4278	3	Y	-0-					-0-
*12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	163	1	5041	3	Y	-0-					-0-
*01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	203	1	4798	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

08	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	3	Y	-0-					-0-
09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	224	1	7053	3	Y	-0-					-0-
10	7006 X	6379	-0-	-627	-0-	212	1	6167	3	Y	-0-					-0-
11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	270	1	7928	3	Y	-0-					-0-
12	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	208	1	6436	3	Y	-0-					-0-
01	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	276	1	6550	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

08	8587 X	7091	-0-	-1496	-0-	215	1	6876	3	Y	-0-					-0-
09	8070 X	7419	-0-	-651	-0-	228	1	7191	3	Y	-0-					-0-
10	7471 X	6523	-0-	-948	-0-	217	1	6306	3	Y	-0-					-0-
11	7110 X	5811	-0-	-1299	-0-	191	1	5620	3	Y	-0-					-0-
12	7657 X	5841	-0-	-1816	-0-	183	1	5658	3	Y	-0-					-0-
01	7657 X	5896	-0-	-1761	-0-	239	1	5657	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

08	8990 X	8131	-0-	-859	-0-	143	1	7988	3	Y	-0-					-0-
09	8580 X	8557	-0-	-23	-0-	189	1	8368	3	Y	-0-					-0-
10	8866 X	8642	-0-	-224	-0-	110	1	8532	3	Y	-0-					-0-
11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	187	1	8221	3	Y	-0-					-0-
12	8835 X	8528	-0-	-307	-0-	60	1	8468	3	Y	-0-					-0-
01	8835 X	8286	-0-	-549	-0-	477	1	7809	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5421	2	19	9	Y	17					45
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	46	1	5532	2	Y	-0-					45
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-	20	1			25
11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					25
*12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	261	1	5644	2	Y	-0-					25
01	5394 X	5217	-0-	-177	-0-	337	1	4880	2	Y	-0-					25

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

08	8060 X	7432	-0-	-628	-0-	225	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	7800 X	7079	-0-	-721	-0-	218	1	6861	3	Y	-0-					-0-
10	8060 X	7260	-0-	-800	-0-	241	1	7019	3	Y	-0-					-0-
11	7470 X	7241	-0-	-229	-0-	238	1	7003	3	Y	-0-					-0-
12	7719 X	7132	-0-	-587	-0-	224	1	6908	3	Y	-0-					-0-
01	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	285	1	6754	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	78	1	2484	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	75	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	74	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1772	-0-	-801	-0-	72	1	1700	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	235	1	4581	3	Y	4	26	1			10
							4	9									
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	88	1	4634	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	179	1	7050	3	Y	7					17
							8	9									
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	397	1	6251	3	Y	7					24
							8	9									
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	208	1	5417	3	Y	4	22	1			6
							4	9									
*01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	230	1	6976	3	Y	5					11
							6	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

08	17856	X	17348	-0-	-508	-0-	525	1	16823	3	Y	-0-					-0-
09	17280	X	14689	-0-	-2591	-0-	452	1	14237	3	Y	-0-					-0-
10	17360	X	17118	-0-	-242	-0-	569	1	16549	3	Y	-0-					-0-
11	16800	X	15734	-0-	-1066	-0-	518	1	15216	3	Y	-0-					-0-
12	17360	X	16856	-0-	-504	-0-	528	1	16328	3	Y	-0-					-0-
01	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	660	1	15631	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	169	1	5428	3	Y	-0-					-0-
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	202	1	6356	3	Y	-0-					-0-
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	225	1	6550	3	Y	-0-					-0-
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	201	1	5921	3	Y	-0-					-0-
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	203	1	6277	3	Y	-0-					-0-
*01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	258	1	6119	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

08	22010	X	21331	-0-	-679	-0-	646	1	20685	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	20304	-0-	-876	-0-	624	1	19680	3	N	-0-					-0-
10	21638	X	20643	-0-	-995	-0-	686	1	19957	3	N	-0-					-0-
11	20700	X	19536	-0-	-1164	-0-	643	1	18893	3	N	-0-					-0-
12	21328	X	20072	-0-	-1256	-0-	629	1	19443	3	N	-0-					-0-
01	21328	X	19639	-0-	-1689	-0-	795	1	18844	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

08	10974	X	9936	-0-	-1038	-0-	301	1	9635	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	9961	-0-	-659	-0-	306	1	9655	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10336	-0-	-483	-0-	343	1	9993	3	Y	-0-					-0-
11	10170	X	9880	-0-	-290	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	10064	-0-	-228	-0-	315	1	9749	3	Y	-0-					-0-
01	10292	X	9669	-0-	-623	-0-	392	1	9277	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	7	1	8363	2	N	-0-					-0-
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	41	1	7635	2	N	-0-					-0-
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
*01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	1460	-0-	-7344	-0-	44	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7973	-0-	-187	-0-	245	1	7728	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	291	1	8482	3	Y	-0-					-0-
11	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	274	1	8069	3	Y	-0-					-0-
12	8246	X	8114	-0-	-132	-0-	254	1	7860	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7794	-0-	-452	-0-	316	1	7478	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	14775	-0-	-477	-0-	13	1	14762	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	14043	-0-	-717	-0-	76	1	13967	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	38	1	13672	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13216	-0-	-1484	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12137	-0-	-2650	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
*01	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1055	-0-	-175	-0-	32	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	34	1	985	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	939	-0-	-291	-0-	31	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	906	-0-	-303	-0-	28	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	849	-0-	-360	-0-	34	1	815	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42769	X	42769	-0-	-0-	-0-	3480	1	39289	3	N	-0-					-0-
09	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	2587	1	31229	3	N	-0-					-0-
10	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	1523	1	28579	3	N	-0-					-0-
11	24550	X	24550	-0-	-0-	-0-	1629	1	22921	3	N	-0-					-0-
*12	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	1516	1	21133	3	N	-0-					-0-
*01	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1252	1	18747	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	7841	-0-	-2606	-0-	237	1	7604	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	7638	-0-	-2472	-0-	235	1	7403	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	7898	-0-	-2549	-0-	262	1	7636	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7340	-0-	-1210	-0-	241	1	7099	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7381	-0-	-524	-0-	231	1	7150	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7144	-0-	-761	-0-	289	1	6855	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293 X	6059	-0-	-234	-0-	183	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	5640 X	5151	-0-	-489	-0-	158	1	4993	3	Y	-0-					-0-
10	5921 X	4655	-0-	-1266	-0-	155	1	4500	3	Y	-0-					-0-
11	5850 X	4501	-0-	-1349	-0-	148	1	4353	3	Y	-0-					-0-
12	6045 X	4241	-0-	-1804	-0-	133	1	4108	3	Y	-0-					-0-
01	6045 X	3949	-0-	-2096	-0-	160	1	3789	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

08	8091 X	6004	-0-	-2087	-0-	182	1	5822	3	N	-0-					-0-
09	6120 X	6106	-0-	-14	-0-	188	1	5918	3	N	-0-					-0-
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	219	1	6370	3	N	-0-					-0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	199	1	5857	3	N	-0-					-0-
*12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	222	1	6848	3	N	-0-					-0-
*01	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	268	1	6341	3	N	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

08	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	409	1	13098	3	N	-0-					-0-
09	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	385	1	12148	3	N	-0-					-0-
10	13361 X	12677	-0-	-684	-0-	421	1	12256	3	N	-0-					-0-
11	12930 X	10510	-0-	-2420	-0-	346	1	10164	3	N	-0-					-0-
12	13361 X	9692	-0-	-3669	-0-	304	1	9388	3	N	-0-					-0-
*01	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	556	1	13186	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

08	19034 X	16788	-0-	-2246	-0-	296	1	16468	3	Y	22	39	1			59
						24	9									
09	17910 X	17361	-0-	-549	-0-	383	1	16960	3	Y	16	32	1			43
						18	9									
10	18724 X	17030	-0-	-1694	-0-	216	1	16758	3	Y	51	41	1			53
						56	9									
11	18120 X	15872	-0-	-2248	-0-	352	1	15462	3	Y	53	44	1			62
						58	9									
12	18724 X	16779	-0-	-1945	-0-	117	1	16568	3	Y	85	67	1			80
						94	9									
01	17949 X	17220	-0-	-729	-0-	987	1	16160	3	Y	66	82	1			64
						73	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

08	10044 X	9341	-0-	-703	-0-	165	1	9169	3	Y	6	12	1			39
						7	9									
09	9720 X	8876	-0-	-844	-0-	196	1	8679	3	Y	1	8	1			32
						1	9									
10	10044 X	7033	-0-	-3011	-0-	89	1	6899	3	Y	41	25	1			48
						45	9									
11	9450 X	3900	-0-	-5550	-0-	87	1	3798	3	Y	14	18	1			44
						15	9									
12	9765 X	6851	-0-	-2914	-0-	48	1	6778	3	Y	23	20	1			47
						25	9									
01	9331 X	7718	-0-	-1613	-0-	438	1	7171	3	Y	99	77	1			69
						109	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	243	1	13553	3	Y	14	15	1			9
							15	9									
09	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	289	1	12796	3	Y	39	32	1			16
							43	9									
10	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	165	1	12774	3	Y	64	48	1			32
							70	9									
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	274	1	12030	3	Y	69	56	1			45
							76	9									
*12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	57	1	8033	3	Y	37	47	1			35
							41	9									
*01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	451	1	7383	3	Y	99	92	1			42
							109	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	40	1	2218	3	Y	45	127	1			61
							50	9									
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	49	1	2155	3	Y	36	75	1			22
							40	9									
10	2697	X	2077	-0-	-620	-0-	26	1	2004	3	Y	43					65
							47	9									
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	43	1	1875	3	Y	39	41	1			63
							43	9									
12	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	12	1	1689	3	Y	29	43	1			49
							32	9									
*01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	143	1	2348	3	Y	178	158	1			69
							196	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	300	1	16690	3	Y	56	36	1			37
							62	9									
09	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	367	1	16261	3	Y	100	81	1			56
							110	9									
10	17980	X	17333	-0-	-647	-0-	220	1	17018	3	Y	86	78	1			64
							95	9									
11	17400	X	15972	-0-	-1428	-0-	353	1	15499	3	Y	109	89	1			84
							120	9									
12	17980	X	16620	-0-	-1360	-0-	116	1	16404	3	Y	91	92	1			83
							100	9									
01	17298	X	16619	-0-	-679	-0-	956	1	15663	3	Y	-0-	83	1			-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	3	N	-0-					-0-
09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	249	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8262	-0-	-15	-0-	275	1	7987	3	N	-0-					-0-
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	282	1	8285	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8421	-0-	-352	-0-	264	1	8157	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	339	1	8022	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	3797	-0-	-11517	-0-	115	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	674	-0-	-11716	-0-	21	1	653	3	N	-0-					-0-
10	10819	X	147	-0-	-10672	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	22	-0-	-6548	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540 X	9699	-0-	-841	-0-	9681	2	18	9	Y	16					45
09	10080 X	9323	-0-	-757	-0-	76	1	9247	2	Y	-0-					45
10	10478 X	9396	-0-	-1082	-0-	9396	2			Y	-0-	22	1			23
11	10140 X	9117	-0-	-1023	-0-	9117	2			Y	-0-					23
12	10478 X	8484	-0-	-1994	-0-	375	1	8109	2	Y	-0-					23
01	9703 X	8746	-0-	-957	-0-	565	1	8181	2	Y	-0-					23

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

08	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	275	1	8795	3	Y	-0-					-0-
09	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	288	1	9093	3	Y	-0-					-0-
10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	361	1	10512	3	Y	-0-					-0-
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	328	1	9629	3	Y	-0-					-0-
*12	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	306	1	9452	3	Y	-0-					-0-
*01	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	350	1	8296	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

08	43369 X	40626	-0-	-2743	-0-	1230	1	39396	3	N	-0-					-0-
09	43140 X	39363	-0-	-3777	-0-	1210	1	38153	3	N	-0-					-0-
10	44578 X	36376	-0-	-8202	-0-	1209	1	35167	3	N	-0-					-0-
11	43140 X	37708	-0-	-5432	-0-	1240	1	36468	3	N	-0-					-0-
12	42284 X	37535	-0-	-4749	-0-	1176	1	36359	3	N	-0-					-0-
01	40672 X	39152	-0-	-1520	-0-	1585	1	37567	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

08	30380 X	27252	-0-	-3128	-0-	27251	2	1	9	Y	1					19
09	28140 X	25040	-0-	-3100	-0-	206	1	24834	2	Y	-0-					19
10	29078 X	26071	-0-	-3007	-0-	26038	2	33	9	Y	30	27	1			22
11	27420 X	25047	-0-	-2373	-0-	25047	2			Y	-0-					22
12	28117 X	24455	-0-	-3662	-0-	1080	1	23375	2	Y	-0-					22
01	27249 X	24323	-0-	-2926	-0-	1571	1	22752	2	Y	-0-					22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

08	23622 X	17291	-0-	-6331	-0-	300	1	16688	3	Y	275	216	1			226
						303	9									
09	22650 X	13232	-0-	-9418	-0-	289	1	12814	3	Y	117	198	1			145
						129	9									
10	23405 X	18320	-0-	-5085	-0-	231	1	17892	3	Y	179	175	1			149
						197	9									
11	17280 X	15862	-0-	-1418	-0-	349	1	15325	3	Y	171	162	1			158
						188	9									
12	17856 X	16043	-0-	-1813	-0-	111	1	15834	3	Y	89	128	1			119
						98	9									
01	17298 X	16564	-0-	-734	-0-	925	1	15145	3	Y	449	369	1			199
						494	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66526	X	61853	-0-	-4673	-0-	1090	1	60686	3	Y	70	90	1			21
							77	9									
09	62550	X	52989	-0-	-9561	-0-	1166	1	51700	3	Y	112	84	1			49
							123	9									
10	64635	X	63084	-0-	-1551	-0-	803	1	62175	3	Y	96	112	1			33
							106	9									
11	62310	X	54606	-0-	-7704	-0-	1214	1	53281	3	Y	101	112	1			22
							111	9									
12	63488	X	57524	-0-	-5964	-0-	401	1	57021	3	Y	93	79	1			36
							102	9									
01	61845	X	60872	-0-	-973	-0-	3496	1	57274	3	Y	93	107	1			22
							102	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

08	42098	X	36630	-0-	-5468	-0-	1109	1	35521	3	Y	-0-					-0-
09	39840	X	35720	-0-	-4120	-0-	1098	1	34622	3	Y	-0-					-0-
10	39122	X	37594	-0-	-1528	-0-	1249	1	36345	3	Y	-0-					-0-
11	37740	X	37642	-0-	-98	-0-	1238	1	36404	3	Y	-0-					-0-
12	38068	X	36689	-0-	-1379	-0-	1150	1	35539	3	Y	-0-					-0-
01	36921	X	36310	-0-	-611	-0-	1470	1	34840	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

08	51677	X	47217	-0-	-4460	-0-	1429	1	45788	3	Y	-0-					-0-
09	50010	X	45528	-0-	-4482	-0-	1400	1	44128	3	Y	-0-					-0-
10	51677	X	47448	-0-	-4229	-0-	1576	1	45872	3	Y	-0-					-0-
11	47340	X	45081	-0-	-2259	-0-	1483	1	43598	3	Y	-0-					-0-
*12	51960	X	51960	-0-	-0-	-0-	1628	1	50332	3	Y	-0-					-0-
01	47213	X	44283	-0-	-2930	-0-	1793	1	42490	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

08	38595	X	35354	-0-	-3241	-0-	1070	1	34284	3	Y	-0-					-0-
09	35460	X	33980	-0-	-1480	-0-	1045	1	32935	3	Y	-0-					-0-
10	35526	X	30303	-0-	-5223	-0-	1007	1	29296	3	Y	-0-					-0-
11	37879	X	37879	-0-	-0-	-0-	1246	1	36633	3	Y	-0-					-0-
*12	40847	X	40847	-0-	-0-	-0-	1280	1	39567	3	Y	-0-					-0-
*01	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	1519	1	35992	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

08	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	516	1	16529	3	Y	-0-					-0-
09	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	957	1	30162	3	Y	-0-					-0-
10	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	1118	1	32526	3	Y	-0-					-0-
11	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	996	1	29273	3	Y	-0-					-0-
*12	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	922	1	28503	3	Y	-0-					-0-
*01	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	1198	1	28376	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

08	28644	X	14214	-0-	-14430	-0-	12	1	14202	2	Y	-0-					-0-
09	27180	X	13361	-0-	-13819	-0-	72	1	13289	2	Y	-0-					-0-
10	28086	X	12449	-0-	-15637	-0-	34	1	12415	2	Y	-0-					-0-
11	15000	X	14618	-0-	-382	-0-	14618	2			Y	-0-					-0-
12	14229	X	4740	-0-	-9489	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
*01	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	40282	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36642 X	5746	-0-	-30896	-0-	174	1	5572	3	Y	-0-					-0-
09	35190 X	-0-	-0-	-35190	-0-					Y	-0-					-0-
10	35557 X	4506	-0-	-31051	-0-	150	1	4356	3	Y	-0-					-0-
11	32580 X	15408	-0-	-17172	-0-	507	1	14901	3	Y	-0-					-0-
*12	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	1231	1	38033	3	Y	-0-					-0-
*01	35707 X	35707	-0-	-0-	-0-	1446	1	34261	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

08	41261 X	36427	-0-	-4834	-0-	640	1	35664	3	Y	112	124	1			36
						123	9									
09	37740 X	34690	-0-	-3050	-0-	763	1	33814	3	Y	103	84	1			55
						113	9									
10	38998 X	36947	-0-	-2051	-0-	470	1	36375	3	Y	93	109	1			39
						102	9									
11	37740 X	35302	-0-	-2438	-0-	784	1	34411	3	Y	97	109	1			27
						107	9									
12	37789 X	35504	-0-	-2285	-0-	248	1	35154	3	Y	93	79	1			41
						102	9									
01	36425 X	35022	-0-	-1403	-0-	2009	1	32911	3	Y	93	107	1			27
						102	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

08	48639 X	43824	-0-	-4815	-0-	1327	1	42497	3	Y	-0-					-0-
09	45870 X	40585	-0-	-5285	-0-	1248	1	39337	3	Y	-0-					-0-
10	45756 X	41316	-0-	-4440	-0-	1373	1	39943	3	Y	-0-					-0-
11	42720 X	40121	-0-	-2599	-0-	1320	1	38801	3	Y	-0-					-0-
12	43865 X	39097	-0-	-4768	-0-	1225	1	37872	3	Y	-0-					-0-
01	43834 X	38443	-0-	-5391	-0-	1557	1	36886	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

08	35185 X	34319	-0-	-866	-0-	1039	1	33280	3	N	-0-					-0-
09	33120 X	27041	-0-	-6079	-0-	831	1	26210	3	N	-0-					-0-
10	35991 X	15105	-0-	-20886	-0-	502	1	14603	3	N	-0-					-0-
11	34830 X	33082	-0-	-1748	-0-	1088	1	31994	3	N	-0-					-0-
12	35991 X	34543	-0-	-1448	-0-	1083	1	33460	3	N	-0-					-0-
01	34317 X	26041	-0-	-8276	-0-	1055	1	24986	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

08	39656 X	39656	-0-	-0-	-0-	1200	1	38456	3	Y	-0-					-0-
09	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	1148	1	36187	3	Y	-0-					-0-
10	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	1241	1	36114	3	Y	-0-					-0-
11	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	1195	1	35120	3	Y	-0-					-0-
*12	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	1133	1	35025	3	Y	-0-					-0-
*01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	1426	1	33783	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

08	34441 X	32913	-0-	-1528	-0-	996	1	31917	3	Y	-0-					-0-
09	32280 X	31026	-0-	-1254	-0-	954	1	30072	3	Y	-0-					-0-
10	34286 X	31598	-0-	-2688	-0-	1050	1	30548	3	Y	-0-					-0-
11	33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	994	1	29226	3	Y	-0-					-0-
12	34286 X	30527	-0-	-3759	-0-	957	1	29570	3	Y	-0-					-0-
01	32922 X	27090	-0-	-5832	-0-	1097	1	25993	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631 X	6676	-0-	-11955	-0-	6657	2	19	9	Y	17					71
09	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					71
10	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-	33	1			38
11	16350 X	1357	-0-	-14993	-0-	1357	2			Y	-0-					38
*12	30483 X	30483	-0-	-0-	-0-	1347	1	29136	2	Y	-0-					38
*01	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1375	1	19918	2	Y	64					102
						70	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

08	46934 X	41350	-0-	-5584	-0-	1252	1	40098	3	Y	-0-					-0-
09	43830 X	39184	-0-	-4646	-0-	1205	1	37979	3	Y	-0-					-0-
10	44640 X	40193	-0-	-4447	-0-	1335	1	38858	3	Y	-0-					-0-
11	42510 X	38561	-0-	-3949	-0-	1268	1	37293	3	Y	-0-					-0-
12	42811 X	38687	-0-	-4124	-0-	1213	1	37474	3	Y	-0-					-0-
01	41354 X	38419	-0-	-2935	-0-	1556	1	36863	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

08	64263 X	59567	-0-	-4696	-0-	1803	1	57764	3	Y	-0-					-0-
09	60420 X	54070	-0-	-6350	-0-	1662	1	52408	3	Y	-0-					-0-
10	59334 X	56855	-0-	-2479	-0-	1889	1	54966	3	Y	-0-					-0-
11	57660 X	53921	-0-	-3739	-0-	1774	1	52147	3	Y	-0-					-0-
12	59582 X	53566	-0-	-6016	-0-	1679	1	51887	3	Y	-0-					-0-
01	59582 X	52942	-0-	-6640	-0-	2144	1	50798	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

08	37262 X	30938	-0-	-6324	-0-	937	1	30001	3	Y	-0-					-0-
09	34290 X	29170	-0-	-5120	-0-	897	1	28273	3	Y	-0-					-0-
10	34162 X	29463	-0-	-4699	-0-	979	1	28484	3	Y	-0-					-0-
11	31740 X	28411	-0-	-3329	-0-	935	1	27476	3	Y	-0-					-0-
12	31651 X	28254	-0-	-3397	-0-	886	1	27368	3	Y	-0-					-0-
01	30938 X	26585	-0-	-4353	-0-	1077	1	25508	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

08	43459 X	43459	-0-	-0-	-0-	1316	1	42143	3	Y	-0-					-0-
09	41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	1273	1	40128	3	Y	-0-					-0-
10	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	1452	1	42236	3	Y	-0-					-0-
11	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	1384	1	40682	3	Y	-0-					-0-
*12	41789 X	41789	-0-	-0-	-0-	1310	1	40479	3	Y	-0-					-0-
*01	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	1669	1	39541	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

08	34782 X	30773	-0-	-4009	-0-	932	1	29841	3	Y	-0-					-0-
09	32790 X	27829	-0-	-4961	-0-	856	1	26973	3	Y	-0-					-0-
10	32395 X	31731	-0-	-664	-0-	1054	1	30677	3	Y	-0-					-0-
11	30885 X	30885	-0-	-0-	-0-	1016	1	29869	3	Y	-0-					-0-
12	30783 X	29728	-0-	-1055	-0-	932	1	28796	3	Y	-0-					-0-
01	30783 X	29330	-0-	-1453	-0-	1188	1	28142	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35278 X	34155	-0-	-1123	-0-	34155	2			N	-0-					-0-
09	34020 X	31781	-0-	-2239	-0-	261	1	31520	2	N	-0-					-0-
10	35154 X	32466	-0-	-2688	-0-	32466	2			N	-0-					-0-
11	33570 X	31434	-0-	-2136	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
12	34472 X	31095	-0-	-3377	-0-	1374	1	29721	2	N	-0-					-0-
01	34162 X	30556	-0-	-3606	-0-	1973	1	28583	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

08	54498 X	45942	-0-	-8556	-0-	1391	1	44551	3	Y	-0-					-0-
09	49320 X	43821	-0-	-5499	-0-	1347	1	42474	3	Y	-0-					-0-
10	47027 X	44331	-0-	-2696	-0-	1473	1	42858	3	Y	-0-					-0-
11	45510 X	42517	-0-	-2993	-0-	1399	1	41118	3	Y	-0-					-0-
12	46252 X	43008	-0-	-3244	-0-	1348	1	41660	3	Y	-0-					-0-
01	45942 X	42531	-0-	-3411	-0-	1722	1	40809	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

08	61783 X	60282	-0-	-1501	-0-	494	1	59774	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	59730 X	58139	-0-	-1591	-0-	507	1	57632	3	Y	-0-					-0-
10	62093 X	58749	-0-	-3344	-0-	776	1	57973	3	Y	-0-					-0-
11	60090 X	55378	-0-	-4712	-0-	925	1	54453	3	Y	-0-					-0-
12	62093 X	57120	-0-	-4973	-0-	727	1	56393	3	Y	-0-					-0-
01	60295 X	55451	-0-	-4844	-0-	1042	1	54409	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

08	55025 X	50347	-0-	-4678	-0-	1524	1	48823	3	Y	-0-					-0-
09	54990 X	48983	-0-	-6007	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56823 X	48989	-0-	-7834	-0-	1628	1	47361	3	Y	-0-					-0-
11	54990 X	47187	-0-	-7803	-0-	1552	1	45635	3	Y	-0-					-0-
12	52762 X	47460	-0-	-5302	-0-	1487	1	45973	3	Y	-0-					-0-
01	50623 X	46635	-0-	-3988	-0-	1888	1	44747	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

08	28055 X	26142	-0-	-1913	-0-	461	1	25681	3	N	-0-					-0-
09	25980 X	23361	-0-	-2619	-0-	515	1	22846	3	N	-0-					-0-
10	26722 X	25257	-0-	-1465	-0-	322	1	24935	3	N	-0-					-0-
11	25440 X	24052	-0-	-1388	-0-	536	1	23516	3	N	-0-					-0-
12	26133 X	24159	-0-	-1974	-0-	169	1	23990	3	N	-0-					-0-
01	26133 X	23529	-0-	-2604	-0-	1354	1	22175	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19654 X	18345	-0-	-1309	-0-	16	1	18329	2	N	-0-					-0-
09	18810 X	17445	-0-	-1365	-0-	94	1	17351	2	N	-0-					-0-
10	18941 X	16001	-0-	-2940	-0-	44	1	15957	2	N	-0-					-0-
11	18060 X	17117	-0-	-943	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	18352 X	16776	-0-	-1576	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
*01	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	31764	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

08	30380 X	21425	-0-	-8955	-0-	649	1	20776	3	Y	-0-					-0-
09	25680 X	20662	-0-	-5018	-0-	635	1	20027	3	Y	-0-					-0-
10	24273 X	20509	-0-	-3764	-0-	681	1	19828	3	Y	-0-					-0-
11	21810 X	19468	-0-	-2342	-0-	640	1	18828	3	Y	-0-					-0-
12	21731 X	18893	-0-	-2838	-0-	592	1	18301	3	Y	-0-					-0-
01	21421 X	19005	-0-	-2416	-0-	770	1	18235	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

08	36301 X	32959	-0-	-3342	-0-	578	1	32181	3	Y	182	260	1			44
						200	9									
09	34200 X	31057	-0-	-3143	-0-	681	1	30202	3	Y	158	154	1			48
						174	9									
10	34503 X	31654	-0-	-2849	-0-	401	1	31047	3	Y	187	130	1			105
						206	9									
11	33150 X	29871	-0-	-3279	-0-	661	1	29024	3	Y	169	239	1			35
						186	9									
12	33263 X	30410	-0-	-2853	-0-	211	1	29984	3	Y	195	105	1			125
						215	9									
01	32953 X	29321	-0-	-3632	-0-	1678	1	27492	3	Y	137	176	1			86
						151	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

08	56110 X	52038	-0-	-4072	-0-	1575	1	50463	3	N	-0-					-0-
09	52800 X	48038	-0-	-4762	-0-	1477	1	46561	3	N	-0-					-0-
10	50530 X	47662	-0-	-2868	-0-	1584	1	46078	3	N	-0-					-0-
11	50370 X	45086	-0-	-5284	-0-	1483	1	43603	3	N	-0-					-0-
12	52049 X	41892	-0-	-10157	-0-	1313	1	40579	3	N	-0-					-0-
01	52049 X	41333	-0-	-10716	-0-	1674	1	39659	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

08	42036 X	38144	-0-	-3892	-0-	1155	1	36989	3	Y	-0-					-0-
09	40680 X	35580	-0-	-5100	-0-	1094	1	34486	3	Y	-0-					-0-
10	41354 X	35394	-0-	-5960	-0-	1176	1	34218	3	Y	-0-					-0-
11	38850 X	33514	-0-	-5336	-0-	1102	1	32412	3	Y	-0-					-0-
12	39804 X	33430	-0-	-6374	-0-	1048	1	32382	3	Y	-0-					-0-
01	38130 X	32585	-0-	-5545	-0-	1320	1	31265	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

08	46717 X	44974	-0-	-1743	-0-	1361	1	43613	3	Y	-0-					-0-
09	45660 X	42031	-0-	-3629	-0-	1292	1	40739	3	Y	-0-					-0-
10	47182 X	41315	-0-	-5867	-0-	1373	1	39942	3	Y	-0-					-0-
11	45660 X	38627	-0-	-7033	-0-	1271	1	37356	3	Y	-0-					-0-
12	46190 X	39088	-0-	-7102	-0-	1225	1	37863	3	Y	-0-					-0-
01	44981 X	38471	-0-	-6510	-0-	1558	1	36913	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	1217	1	39001	3	Y	-0-					-0-
09	37860 X	35924	-0-	-1936	-0-	1104	1	34820	3	Y	-0-					-0-
10	39959 X	34434	-0-	-5525	-0-	1144	1	33290	3	Y	-0-					-0-
11	38910 X	32132	-0-	-6778	-0-	1057	1	31075	3	Y	-0-					-0-
12	40207 X	32586	-0-	-7621	-0-	1021	1	31565	3	Y	-0-					-0-
01	40207 X	33655	-0-	-6552	-0-	1363	1	32292	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

08	116033 X	105130	-0-	-10903	-0-	3182	1	101948	3	N	-0-					-0-
09	108000 X	99972	-0-	-8028	-0-	3074	1	96897	3	N	1					1
						1	9									
10	108190 X	99825	-0-	-8365	-0-	3317	1	96508	3	N	-0-	1	1			-0-
11	102450 X	96982	-0-	-5468	-0-	3190	1	93792	3	N	-0-					-0-
12	105121 X	93660	-0-	-11461	-0-	2935	1	90725	3	N	-0-					-0-
01	105121 X	93124	-0-	-11997	-0-	3771	1	89353	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

08	78616 X	62749	-0-	-15867	-0-	1899	1	60850	3	Y	-0-					-0-
09	73020 X	63550	-0-	-9470	-0-	1954	1	61596	3	Y	-0-					-0-
10	72726 X	60077	-0-	-12649	-0-	1996	1	58081	3	Y	-0-					-0-
11	66060 X	59962	-0-	-6098	-0-	1972	1	57990	3	Y	-0-					-0-
12	65844 X	57974	-0-	-7870	-0-	1817	1	56157	3	Y	-0-					-0-
01	65658 X	54136	-0-	-11522	-0-	2192	1	51944	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

08	76601 X	67002	-0-	-9599	-0-	2028	1	64974	3	Y	-0-					-0-
09	71850 X	61620	-0-	-10230	-0-	1894	1	59726	3	Y	-0-					-0-
10	70060 X	60667	-0-	-9393	-0-	2016	1	58651	3	Y	-0-					-0-
11	64830 X	57751	-0-	-7079	-0-	1900	1	55851	3	Y	-0-					-0-
12	66991 X	54919	-0-	-12072	-0-	1721	1	53198	3	Y	-0-					-0-
01	66991 X	52824	-0-	-14167	-0-	2139	1	50685	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

08	87203 X	75591	-0-	-11612	-0-	2288	1	73303	3	Y	-0-					-0-
09	81630 X	74572	-0-	-7058	-0-	2293	1	72279	3	Y	-0-					-0-
10	81654 X	80473	-0-	-1181	-0-	2674	1	77799	3	Y	-0-					-0-
11	77261 X	77261	-0-	-0-	-0-	2542	1	74719	3	Y	-0-					-0-
12	77872 X	75607	-0-	-2265	-0-	2370	1	73237	3	Y	-0-					-0-
01	77066 X	73746	-0-	-3320	-0-	2986	1	70760	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

08	12896 X	10851	-0-	-2045	-0-	328	1	10523	3	Y	-0-					1
09	12420 X	10324	-0-	-2096	-0-	317	1	10007	3	Y	-0-					1
10	12400 X	10469	-0-	-1931	-0-	348	1	10121	3	Y	-0-					1
11	11610 X	10396	-0-	-1214	-0-	342	1	10054	3	Y	-0-					1
12	10974 X	10137	-0-	-837	-0-	318	1	9819	3	Y	-0-					1
01	10850 X	9912	-0-	-938	-0-	401	1	9511	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	136555 X	117835	-0-	-18720	-0-	3567	1	114268	3	Y	-0-			-0-
09	127860 X	110635	-0-	-17225	-0-	3401	1	107234	3	Y	-0-			-0-
10	128898 X	111755	-0-	-17143	-0-	3713	1	108042	3	Y	-0-			-0-
11	119310 X	105318	-0-	-13992	-0-	3464	1	101854	3	Y	-0-			-0-
12	121489 X	106206	-0-	-15283	-0-	3329	1	102877	3	Y	-0-			-0-
01	117831 X	104166	-0-	-13665	-0-	4218	1	99948	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

08	52638 X	47990	-0-	-4648	-0-	1453	1	46537	3	Y	-0-			-0-
09	50250 X	46055	-0-	-4195	-0-	1416	1	44639	3	Y	-0-			-0-
10	49631 X	46445	-0-	-3186	-0-	1543	1	44902	3	Y	-0-			-0-
11	46440 X	43572	-0-	-2868	-0-	1433	1	42139	3	Y	-0-			-0-
12	47988 X	44669	-0-	-3319	-0-	1400	1	43269	3	Y	-0-			-0-
01	47988 X	43731	-0-	-4257	-0-	1771	1	41960	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

08	36425 X	35240	-0-	-1185	-0-	1067	1	34173	3	Y	-0-			-0-
09	34800 X	32786	-0-	-2014	-0-	1008	1	31778	3	Y	-0-			-0-
10	35805 X	32710	-0-	-3095	-0-	1087	1	31623	3	Y	-0-			-0-
11	34110 X	32145	-0-	-1965	-0-	1057	1	31088	3	Y	-0-			-0-
12	35247 X	33543	-0-	-1704	-0-	1051	1	32492	3	Y	-0-			-0-
01	35247 X	32814	-0-	-2433	-0-	1329	1	31485	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

08	42470 X	38925	-0-	-3545	-0-	33	1	38892	2	Y	-0-			-0-
09	40530 X	37036	-0-	-3494	-0-	200	1	36836	2	Y	-0-			-0-
10	41261 X	37054	-0-	-4207	-0-	102	1	36952	2	Y	-0-			-0-
11	39750 X	33949	-0-	-5801	-0-	33949	2			Y	-0-			-0-
*12	44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	44247	2			Y	-0-			-0-
*01	78042 X	78042	-0-	-0-	-0-	78042	2			Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

08	40889 X	36064	-0-	-4825	-0-	31	1	36033	2	Y	-0-			-0-
09	38520 X	33059	-0-	-5461	-0-	178	1	32881	2	Y	-0-			-0-
10	39804 X	36695	-0-	-3109	-0-	101	1	36594	2	Y	-0-			-0-
11	36600 X	36304	-0-	-296	-0-	36304	2			Y	-0-			-0-
12	37014 X	33453	-0-	-3561	-0-	33453	2			Y	-0-			-0-
*01	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	65893	2			Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

08	32372 X	32372	-0-	-0-	-0-	568	1	31610	3	Y	176	207	1	16
						194	9							
09	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	561	1	24863	3	Y	109	108	1	17
						120	9							
10	31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	398	1	30789	3	Y	131	133	1	15
						144	9							
11	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	635	1	27894	3	Y	130	128	1	17
						143	9							
*12	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	206	1	29228	3	Y	146	145	1	18
						161	9							
*01	28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	1657	1	27136	3	Y	159	158	1	2 7 17
						175	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32612	X	32244	-0-	-368	-0-	566	1	31502	3	Y	160	182	1			15
							176	9									
09	31560	X	28514	-0-	-3046	-0-	626	1	27750	3	Y	125	122	1			18
							138	9									
10	32488	X	31504	-0-	-984	-0-	400	1	30974	3	Y	118	122	1			14
							130	9									
11	31440	X	28910	-0-	-2530	-0-	641	1	28119	3	Y	136	131	1			19
							150	9									
12	32240	X	30241	-0-	-1999	-0-	210	1	29892	3	Y	126	127	1			18
							139	9									
01	32240	X	29694	-0-	-2546	-0-	1700	1	27853	3	Y	128	129	1			17
							141	9									

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37809	X	37809	-0-	-0-	-0-	663	1	36937	3	Y	190	205	1			21
							209	9									
09	36120	X	32898	-0-	-3222	-0-	723	1	32065	3	Y	100	101	1			20
							110	9									
10	37200	X	36953	-0-	-247	-0-	470	1	36358	3	Y	114	116	1			18
							125	9									
11	36600	X	33755	-0-	-2845	-0-	749	1	32885	3	Y	110	108	1			20
							121	9									
12	37820	X	35095	-0-	-2725	-0-	244	1	34654	3	Y	179	174	1			25
							197	9									
01	37820	X	34659	-0-	-3161	-0-	1988	1	32570	3	Y	92	99	1			18
							101	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	464	1	25870	3	Y	171	182	1			23
							188	9									
09	25110	X	22043	-0-	-3067	-0-	484	1	21463	3	Y	87	93	1			17
							96	9									
10	25947	X	25830	-0-	-117	-0-	328	1	25412	3	Y	82	87	1			12
							90	9									
11	25680	X	23616	-0-	-2064	-0-	524	1	23022	3	Y	64	64	1			12
							70	9									
12	26536	X	24062	-0-	-2474	-0-	168	1	23846	3	Y	44	47	1			9
							48	9									
01	26536	X	23641	-0-	-2895	-0-	1357	1	22222	3	Y	56	57	1			8
							62	9									

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	564	1	31412	3	Y	145	162	1			9
							160	9									
09	30600	X	27102	-0-	-3498	-0-	596	1	26404	3	Y	93	98	1			4
							102	9									
10	31403	X	31255	-0-	-148	-0-	397	1	30778	3	Y	73	77	1			-0-
							80	9									
11	31110	X	28961	-0-	-2149	-0-	644	1	28248	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12	32147	X	28573	-0-	-3574	-0-	199	1	28321	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
01	32147	X	29392	-0-	-2755	-0-	1685	1	27601	3	Y	96	93	1			3
							106	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50778 X	45869	-0-	-4909	-0-	807	1	44970	3	Y	84	91	1			20
						92	9									
09	47340 X	42621	-0-	-4719	-0-	939	1	41598	3	Y	76	62	1			34
						84	9									
10	48918 X	44211	-0-	-4707	-0-	562	1	43542	3	Y	97	102	1			29
						107	9									
11	46860 X	42782	-0-	-4078	-0-	951	1	41722	3	Y	99	108	1			20
						109	9									
12	45880 X	41546	-0-	-4334	-0-	290	1	41153	3	Y	94	78	1			36
						103	9									
01	45880 X	42374	-0-	-3506	-0-	2432	1	39836	3	Y	96	109	1			23
						106	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

08	38223 X	36644	-0-	-1579	-0-	645	1	35902	3	Y	88	94	1			28
						97	9									
09	37080 X	33150	-0-	-3930	-0-	729	1	32331	3	Y	82	66	1			44
						90	9									
10	38316 X	35615	-0-	-2701	-0-	453	1	35056	3	Y	96	104	1			36
						106	9									
11	37080 X	32951	-0-	-4129	-0-	732	1	32119	3	Y	91	101	1			26
						100	9									
12	36642 X	33230	-0-	-3412	-0-	232	1	32896	3	Y	93	78	1			41
						102	9									
01	36642 X	32757	-0-	-3885	-0-	1879	1	30781	3	Y	88	101	1			28
						97	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

08	41075 X	29629	-0-	-11446	-0-	897	1	28732	3	Y	-0-					-0-
09	33960 X	27653	-0-	-6307	-0-	850	1	26803	3	Y	-0-					-0-
10	32767 X	27083	-0-	-5684	-0-	900	1	26183	3	Y	-0-					-0-
11	31710 X	25621	-0-	-6089	-0-	843	1	24778	3	Y	-0-					-0-
12	32767 X	25878	-0-	-6889	-0-	811	1	25067	3	Y	-0-					-0-
01	29636 X	25924	-0-	-3712	-0-	1050	1	24874	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

08	38936 X	37020	-0-	-1916	-0-	651	1	36268	3	Y	92	96	1			20
						101	9									
09	36570 X	34061	-0-	-2509	-0-	750	1	33222	3	Y	81	66	1			35
						89	9									
10	37789 X	36072	-0-	-1717	-0-	459	1	35555	3	Y	53	70	1			18
						58	9									
11	36570 X	33814	-0-	-2756	-0-	752	1	32994	3	Y	62	69	1			11
						68	9									
12	37014 X	34307	-0-	-2707	-0-	239	1	33966	3	Y	93	73	1			31
						102	9									
01	37014 X	33657	-0-	-3357	-0-	1931	1	31630	3	Y	87	100	1			18
						96	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	550	1	30653	3	Y	155	171	1			14
							171	9									
09	29610	X	26979	-0-	-2631	-0-	593	1	26292	3	Y	85	91	1			8
							94	9									
10	30597	X	30520	-0-	-77	-0-	388	1	30033	3	Y	90	93	1			5
							99	9									
11	30360	X	28276	-0-	-2084	-0-	628	1	27564	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	31372	X	28809	-0-	-2563	-0-	201	1	28536	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
01	31372	X	28297	-0-	-3075	-0-	1625	1	26613	3	Y	54	53	1			6
							59	9									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

08	38192	X	31884	-0-	-6308	-0-	965	1	30919	3	Y	-0-					-0-
09	35460	X	30075	-0-	-5385	-0-	925	1	29150	3	Y	-0-					-0-
10	35030	X	30496	-0-	-4534	-0-	1013	1	29483	3	Y	-0-					-0-
11	32460	X	28786	-0-	-3674	-0-	947	1	27839	3	Y	-0-					-0-
12	32798	X	29012	-0-	-3786	-0-	909	1	28103	3	Y	-0-					-0-
01	31899	X	29292	-0-	-2607	-0-	1186	1	28106	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

08	58125	X	51758	-0-	-6367	-0-	1567	1	50191	3	Y	-0-					-0-
09	54870	X	49036	-0-	-5834	-0-	1508	1	47528	3	Y	-0-					-0-
10	56265	X	49250	-0-	-7015	-0-	1636	1	47614	3	Y	-0-					-0-
11	52440	X	46763	-0-	-5677	-0-	1538	1	45225	3	Y	-0-					-0-
12	53537	X	46374	-0-	-7163	-0-	1453	1	44921	3	Y	-0-					-0-
01	51770	X	45174	-0-	-6596	-0-	1829	1	43345	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

08	55490	X	49312	-0-	-6178	-0-	1493	1	47819	3	Y	-0-					-0-
09	52410	X	46794	-0-	-5616	-0-	1439	1	45355	3	Y	-0-					-0-
10	52328	X	47540	-0-	-4788	-0-	1579	1	45961	3	Y	-0-					-0-
11	50280	X	44432	-0-	-5848	-0-	1462	1	42970	3	Y	-0-					-0-
12	50344	X	44142	-0-	-6202	-0-	1383	1	42759	3	Y	-0-					-0-
01	49321	X	45129	-0-	-4192	-0-	1827	1	43302	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

08	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	509	1	28332	3	Y	129	146	1			11
							142	9									
09	27540	X	24949	-0-	-2591	-0-	548	1	24311	3	Y	82	87	1			6
							90	9									
10	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	362	1	28055	3	Y	102	103	1			5
							112	9									
11	28050	X	26171	-0-	-1879	-0-	581	1	25517	3	Y	66	68	1			3
							73	9									
12	28985	X	26729	-0-	-2256	-0-	187	1	26490	3	Y	47	49	1			1
							52	9									
01	28985	X	26301	-0-	-2684	-0-	1509	1	24725	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	493	1	27446	3	Y	128	140	1			21
							141	9									
09	26190	X	23003	-0-	-3187	-0-	506	1	22418	3	Y	72	77	1			16
							79	9									
10	27063	X	27027	-0-	-36	-0-	344	1	26621	3	Y	56	61	1			11
							62	9									
11	27180	X	24956	-0-	-2224	-0-	554	1	24318	3	Y	76	73	1			14
							84	9									
12	28086	X	25056	-0-	-3030	-0-	175	1	24795	3	Y	78	78	1			14
							86	9									
01	28086	X	24579	-0-	-3507	-0-	1411	1	23109	3	Y	54	57	1			11
							59	9									

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

08	33170	X	33014	-0-	-156	-0-	579	1	32247	3	Y	171	181	1			17
							188	9									
09	34230	X	28994	-0-	-5236	-0-	637	1	28250	3	Y	97	98	1			16
							107	9									
10	35371	X	31409	-0-	-3962	-0-	399	1	30912	3	Y	89	93	1			12
							98	9									
11	34230	X	29150	-0-	-5080	-0-	647	1	28389	3	Y	104	102	1			14
							114	9									
12	33015	X	29466	-0-	-3549	-0-	205	1	29137	3	Y	113	112	1			15
							124	9									
01	33015	X	28547	-0-	-4468	-0-	1633	1	26754	3	Y	145	142	1			18
							160	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

08	42346	X	37274	-0-	-5072	-0-	1128	1	36146	3	N	-0-					-0-
09	39840	X	34411	-0-	-5429	-0-	1058	1	33353	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	34995	-0-	-4964	-0-	1163	1	33832	3	N	-0-					-0-
11	37350	X	34305	-0-	-3045	-0-	1128	1	33177	3	N	-0-					-0-
12	37572	X	34193	-0-	-3379	-0-	1072	1	33121	3	N	-0-					-0-
01	37262	X	33672	-0-	-3590	-0-	1364	1	32308	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

08	33852	X	33488	-0-	-364	-0-	588	1	32722	3	Y	162	174	1			16
							178	9									
09	32430	X	28169	-0-	-4261	-0-	620	1	27461	3	Y	80	83	1			13
							88	9									
10	33418	X	31959	-0-	-1459	-0-	406	1	31445	3	Y	98	100	1			11
							108	9									
11	32400	X	30019	-0-	-2381	-0-	666	1	29247	3	Y	96	94	1			13
							106	9									
*12	33480	X	30401	-0-	-3079	-0-	212	1	30056	3	Y	121	119	1			15
							133	9									
01	33480	X	28880	-0-	-4600	-0-	1654	1	27099	3	Y	115	116	1			8
							127	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51801 X	49476	-0-	-2325	-0-	871	1	48487	3	Y	107	134	1			27
						118	9									
09	48750 X	46027	-0-	-2723	-0-	1013	1	44892	3	Y	111	91	1			47
						122	9									
10	50375 X	47710	-0-	-2665	-0-	607	1	47005	3	Y	89	109	1			27
						98	9									
11	48750 X	45122	-0-	-3628	-0-	1003	1	44016	3	Y	94	106	1			15
						103	9									
12	49848 X	45958	-0-	-3890	-0-	321	1	45534	3	Y	94	79	1			30
						103	9									
01	49476 X	44804	-0-	-4672	-0-	2572	1	42136	3	Y	87	102	1			15
						96	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

08	40145 X	33711	-0-	-6434	-0-	1020	1	32691	3	Y	-0-					-0-
09	36780 X	31917	-0-	-4863	-0-	981	1	30936	3	Y	-0-					-0-
10	36735 X	33147	-0-	-3588	-0-	1101	1	32046	3	Y	-0-					-0-
11	34590 X	31618	-0-	-2972	-0-	1040	1	30578	3	Y	-0-					-0-
12	34565 X	33120	-0-	-1445	-0-	1038	1	32082	3	Y	-0-					-0-
01	33697 X	30996	-0-	-2701	-0-	1255	1	29741	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

08	41137 X	33372	-0-	-7765	-0-	1010	1	32362	3	Y	-0-					-0-
09	37500 X	31719	-0-	-5781	-0-	975	1	30744	3	Y	-0-					-0-
10	37417 X	33028	-0-	-4389	-0-	1097	1	31931	3	Y	-0-					-0-
11	35070 X	30984	-0-	-4086	-0-	1019	1	29965	3	Y	-0-					-0-
12	34720 X	30939	-0-	-3781	-0-	970	1	29969	3	Y	-0-					-0-
01	33387 X	29949	-0-	-3438	-0-	1213	1	28736	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

08	43121 X	36607	-0-	-6514	-0-	1108	1	35499	3	Y	-0-					-0-
09	39660 X	34299	-0-	-5361	-0-	1054	1	33245	3	Y	-0-					-0-
10	40021 X	34424	-0-	-5597	-0-	1144	1	33280	3	Y	-0-					-0-
11	37290 X	32550	-0-	-4740	-0-	1071	1	31479	3	Y	-0-					-0-
12	37479 X	32481	-0-	-4998	-0-	1018	1	31463	3	Y	-0-					-0-
01	36611 X	32673	-0-	-3938	-0-	1323	1	31350	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

08	57474 X	51791	-0-	-5683	-0-	1568	1	50223	3	Y	-0-					-0-
09	53730 X	40319	-0-	-13411	-0-	1240	1	39079	3	Y	-0-					-0-
10	54932 X	54576	-0-	-356	-0-	1813	1	52763	3	Y	-0-					-0-
11	51870 X	50462	-0-	-1408	-0-	1660	1	48802	3	Y	-0-					-0-
12	52638 X	50599	-0-	-2039	-0-	1586	1	49013	3	Y	-0-					-0-
01	51801 X	48328	-0-	-3473	-0-	1957	1	46371	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

08	34906 X	28927	-0-	-5979	-0-	876	1	28051	3	Y	-0-					-0-
09	32220 X	24455	-0-	-7765	-0-	752	1	23703	3	Y	-0-					-0-
10	32767 X	30694	-0-	-2073	-0-	1020	1	29674	3	Y	-0-					-0-
11	30360 X	27085	-0-	-3275	-0-	891	1	26194	3	Y	-0-					-0-
12	30442 X	21410	-0-	-9032	-0-	671	1	20739	3	Y	-0-					-0-
*01	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	1231	1	29178	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	51801 X	46922	-0-	-4879	-0-	1420	1	45502	3	Y	-0-			-0-
09	49110 X	44554	-0-	-4556	-0-	1370	1	43184	3	Y	-0-			-0-
10	50096 X	45239	-0-	-4857	-0-	1503	1	43736	3	Y	-0-			-0-
11	47220 X	43106	-0-	-4114	-0-	1418	1	41688	3	Y	-0-			-0-
12	47957 X	43206	-0-	-4751	-0-	1354	1	41852	3	Y	-0-			-0-
01	46934 X	42699	-0-	-4235	-0-	1729	1	40970	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

08	61318 X	48589	-0-	-12729	-0-	1471	1	47118	3	Y	-0-			-0-
09	55020 X	46126	-0-	-8894	-0-	1418	1	44708	3	Y	-0-			-0-
10	52824 X	51681	-0-	-1143	-0-	1717	1	49964	3	Y	-0-			-0-
11	49230 X	32504	-0-	-16726	-0-	1069	1	31435	3	Y	-0-			-0-
12	50003 X	48288	-0-	-1715	-0-	1513	1	46775	3	Y	-0-			-0-
01	48577 X	47145	-0-	-1432	-0-	1909	1	45236	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

08	59241 X	49390	-0-	-9851	-0-	1495	1	47895	3	Y	-0-			-0-
09	53250 X	47354	-0-	-5896	-0-	1456	1	45898	3	Y	-0-			-0-
10	52700 X	48501	-0-	-4199	-0-	1611	1	46890	3	Y	-0-			-0-
11	50340 X	39907	-0-	-10433	-0-	1313	1	38594	3	Y	-0-			-0-
12	51274 X	48548	-0-	-2726	-0-	1522	1	47026	3	Y	-0-			-0-
01	49383 X	47128	-0-	-2255	-0-	1908	1	45220	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

08	61132 X	52905	-0-	-8227	-0-	1601	1	51304	3	Y	-0-			-0-
09	57270 X	49966	-0-	-7304	-0-	1536	1	48430	3	Y	-0-			-0-
10	57691 X	50392	-0-	-7299	-0-	1674	1	48718	3	Y	-0-			-0-
11	53970 X	47046	-0-	-6924	-0-	1548	1	45498	3	Y	-0-			-0-
12	54374 X	48231	-0-	-6143	-0-	1512	1	46719	3	Y	-0-			-0-
01	52917 X	46420	-0-	-6497	-0-	1880	1	44540	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

08	56730 X	50228	-0-	-6502	-0-	1520	1	48708	3	Y	-0-			-0-
09	52500 X	47778	-0-	-4722	-0-	1469	1	46309	3	Y	-0-			-0-
10	51243 X	46147	-0-	-5096	-0-	1533	1	44614	3	Y	-0-			-0-
11	48600 X	42513	-0-	-6087	-0-	1398	1	41115	3	Y	-0-			-0-
12	50220 X	43935	-0-	-6285	-0-	1377	1	42558	3	Y	-0-			-0-
*01	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	2412	1	57147	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

08	69750 X	58274	-0-	-11476	-0-	1764	1	56510	3	Y	-0-			-0-
09	63870 X	55006	-0-	-8864	-0-	1691	1	53315	3	Y	-0-			-0-
10	64139 X	54697	-0-	-9442	-0-	1817	1	52880	3	Y	-0-			-0-
11	60270 X	52194	-0-	-8076	-0-	1717	1	50477	3	Y	-0-			-0-
12	60264 X	52506	-0-	-7758	-0-	1646	1	50860	3	Y	-0-			-0-
01	58280 X	51097	-0-	-7183	-0-	2069	1	49028	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53134 X	49975	-0-	-3159	-0-	880	1	49019	3	Y	69	93	1			21
						76	9									
09	51360 X	46682	-0-	-4678	-0-	1027	1	45537	3	Y	107	82	1			46
						118	9									
10	53072 X	49607	-0-	-3465	-0-	631	1	48867	3	Y	99	112	1			33
						109	9									
11	50610 X	46382	-0-	-4228	-0-	1031	1	45250	3	Y	92	105	1			20
						101	9									
12	50902 X	44250	-0-	-6652	-0-	309	1	43839	3	Y	93	78	1			35
						102	9									
*01	50094 X	50094	-0-	-0-	-0-	2876	1	47116	3	Y	93	105	1			23
						102	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

08	50313 X	44077	-0-	-6236	-0-	1334	1	42743	3	N	-0-					-0-
09	47040 X	42420	-0-	-4620	-0-	1304	1	41116	3	N	-0-					-0-
10	48608 X	42860	-0-	-5748	-0-	1424	1	41436	3	N	-0-					-0-
11	45990 X	41242	-0-	-4748	-0-	1357	1	39885	3	N	-0-					-0-
12	46531 X	40564	-0-	-5967	-0-	1271	1	39293	3	N	-0-					-0-
01	44082 X	39730	-0-	-4352	-0-	1609	1	38121	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

08	39959 X	34685	-0-	-5274	-0-	1050	1	33635	3	Y	-0-					-0-
09	37770 X	33824	-0-	-3946	-0-	1040	1	32784	3	Y	-0-					-0-
10	37882 X	34538	-0-	-3344	-0-	1148	1	33390	3	Y	-0-					-0-
11	35430 X	32189	-0-	-3241	-0-	1059	1	31130	3	Y	-0-					-0-
12	35619 X	32462	-0-	-3157	-0-	1017	1	31445	3	Y	-0-					-0-
01	34937 X	30022	-0-	-4915	-0-	1216	1	28806	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

08	45477 X	33315	-0-	-12162	-0-	1008	1	32307	3	Y	-0-					-0-
09	42270 X	36161	-0-	-6109	-0-	1112	1	35049	3	Y	-0-					-0-
10	42687 X	37412	-0-	-5275	-0-	1243	1	36169	3	Y	-0-					-0-
11	38040 X	34059	-0-	-3981	-0-	1120	1	32939	3	Y	-0-					-0-
12	37355 X	33976	-0-	-3379	-0-	1065	1	32911	3	Y	-0-					-0-
01	37355 X	32985	-0-	-4370	-0-	1336	1	31649	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

08	27528 X	21204	-0-	-6324	-0-	642	1	20562	3	N	-0-					-0-
09	24990 X	19480	-0-	-5510	-0-	599	1	18881	3	N	-0-					-0-
10	24211 X	19408	-0-	-4803	-0-	645	1	18763	3	N	-0-					-0-
11	22530 X	16219	-0-	-6311	-0-	533	1	15686	3	N	-0-					-0-
12	22289 X	15552	-0-	-6737	-0-	487	1	15065	3	N	-0-					-0-
01	21204 X	16790	-0-	-4414	-0-	680	1	16110	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

08	114735 X	114735	-0-	-0-	-0-	3473	1	111262	3	Y	-0-					-0-
09	93995 X	93995	-0-	-0-	-0-	2890	1	91105	3	Y	-0-					-0-
10	110743 X	110743	-0-	-0-	-0-	3679	1	107064	3	Y	-0-					-0-
11	141030 X	96409	-0-	-44621	-0-	3171	1	93238	3	Y	-0-					-0-
12	128216 X	91565	-0-	-36651	-0-	2870	1	88695	3	Y	-0-					-0-
01	114731 X	84762	-0-	-29969	-0-	3432	1	81330	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46159 X	42231	-0-	-3928	-0-	1278	1	40953	3	Y	-0-					-0-
09	43590 X	40378	-0-	-3212	-0-	1241	1	39137	3	Y	-0-					-0-
10	44361 X	40932	-0-	-3429	-0-	1360	1	39572	3	Y	-0-					-0-
11	41700 X	38644	-0-	-3056	-0-	1271	1	37373	3	Y	-0-					-0-
12	42656 X	39553	-0-	-3103	-0-	1240	1	38313	3	Y	-0-					-0-
01	42222 X	38870	-0-	-3352	-0-	1574	1	37296	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

08	49843 X	49843	-0-	-0-	-0-	1509	1	48334	3	Y	-0-					-0-
09	47610 X	44813	-0-	-2797	-0-	1378	1	43435	3	Y	-0-					-0-
10	45306 X	45306	-0-	-0-	-0-	1505	1	43801	3	Y	-0-					-0-
11	48240 X	43251	-0-	-4989	-0-	1423	1	41828	3	Y	-0-					-0-
12	49848 X	43450	-0-	-6398	-0-	1362	1	42088	3	Y	-0-					-0-
01	49848 X	42572	-0-	-7276	-0-	1724	1	40848	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

08	80042 X	70030	-0-	-10012	-0-	2120	1	67910	3	Y	-0-					-0-
09	75450 X	66529	-0-	-8921	-0-	2045	1	64484	3	Y	-0-					-0-
10	76105 X	67140	-0-	-8965	-0-	2231	1	64909	3	Y	-0-					-0-
11	71370 X	63566	-0-	-7804	-0-	2091	1	61475	3	Y	-0-					-0-
12	71889 X	64357	-0-	-7532	-0-	2017	1	62340	3	Y	-0-					-0-
01	70029 X	62901	-0-	-7128	-0-	2547	1	60354	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

08	55459 X	53291	-0-	-2168	-0-	1613	1	51678	3	Y	-0-					-0-
09	54480 X	48983	-0-	-5497	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56296 X	48190	-0-	-8106	-0-	1601	1	46589	3	Y	-0-					-0-
11	54480 X	50044	-0-	-4436	-0-	1646	1	48398	3	Y	-0-					-0-
12	55242 X	50984	-0-	-4258	-0-	1598	1	49386	3	Y	-0-					-0-
01	53289 X	46891	-0-	-6398	-0-	1899	1	44992	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

08	63395 X	60794	-0-	-2601	-0-	1840	1	58954	3	Y	-0-					-0-
09	62880 X	56811	-0-	-6069	-0-	1747	1	55064	3	Y	-0-					-0-
10	64976 X	56921	-0-	-8055	-0-	1891	1	55030	3	Y	-0-					-0-
11	62880 X	53307	-0-	-9573	-0-	1754	1	51553	3	Y	-0-					-0-
12	63550 X	56349	-0-	-7201	-0-	1766	1	54583	3	Y	-0-					-0-
01	60791 X	53398	-0-	-7393	-0-	2162	1	51236	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

08	55211 X	49835	-0-	-5376	-0-	1509	1	48326	3	N	-0-					-0-
09	53430 X	45388	-0-	-8042	-0-	1395	1	43993	3	N	-0-					-0-
10	52576 X	37703	-0-	-14873	-0-	1253	1	36450	3	N	-0-					-0-
11	49950 X	39426	-0-	-10524	-0-	1297	1	38129	3	N	-0-					-0-
12	50747 X	46180	-0-	-4567	-0-	1447	1	44733	3	N	-0-					-0-
01	49848 X	48572	-0-	-1276	-0-	1967	1	46605	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

08	85436 X	78457	-0-	-6979	-0-	2375	1	76082	3	Y	-0-					-0-
09	82680 X	73570	-0-	-9110	-0-	2262	1	71308	3	Y	-0-					-0-
10	81654 X	73445	-0-	-8209	-0-	2440	1	71005	3	Y	-0-					-0-
11	78690 X	69174	-0-	-9516	-0-	2276	1	66898	3	Y	-0-					-0-
12	79763 X	69288	-0-	-10475	-0-	2172	1	67116	3	Y	-0-					-0-
01	78461 X	66902	-0-	-11559	-0-	2709	1	64193	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47461 X	35005	-0-	-12456	-0-	617	1	34381	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
09	45300 X	30195	-0-	-15105	-0-	664	1	29430	3	Y	92	78	1			16
						101	9									
10	42439 X	30009	-0-	-12430	-0-	381	1	29512	3	Y	105	107	1			14
						116	9									
11	41070 X	27817	-0-	-13253	-0-	616	1	27059	3	Y	129	125	1			18
						142	9									
12	42439 X	27991	-0-	-14448	-0-	195	1	27741	3	Y	50	57	1			11
						55	9									
01	34999 X	27335	-0-	-7664	-0-	1569	1	25709	3	Y	52	52	1			11
						57	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

08	34410 X	28726	-0-	-5684	-0-	506	1	28187	3	Y	30	28	1			2
						33	9									
09	32580 X	23851	-0-	-8729	-0-	524	1	23235	3	Y	84	73	1			13
						92	9									
10	27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	356	1	27530	3	Y	81	83	1			11
						89	9									
11	27810 X	24873	-0-	-2937	-0-	552	1	24246	3	Y	68	68	1			11
						75	9									
12	28737 X	25528	-0-	-3209	-0-	178	1	25244	3	Y	96	94	1			13
						106	9									
01	28737 X	24584	-0-	-4153	-0-	1409	1	23084	3	Y	83	84	1			12
						91	9									

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

08	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	707	1	39398	3	Y	169	181	1			17
						186	9									
09	48450 X	35193	-0-	-13257	-0-	774	1	34308	3	Y	101	101	1			17
						111	9									
10	50065 X	37174	-0-	-12891	-0-	473	1	36595	3	Y	96	100	1			13
						106	9									
11	48450 X	33921	-0-	-14529	-0-	753	1	33061	3	Y	97	95	1			15
						107	9									
*12	49817 X	35078	-0-	-14739	-0-	245	1	34728	3	Y	95	95	1			15
						105	9									
01	40300 X	34645	-0-	-5655	-0-	1985	1	32520	3	Y	127	124	1			21
						140	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

08	80569 X	70942	-0-	-9627	-0-	2147	1	68795	3	N	-0-					-0-
09	76950 X	66612	-0-	-10338	-0-	2048	1	64564	3	N	-0-					-0-
10	78430 X	68200	-0-	-10230	-0-	2266	1	65934	3	N	-0-					-0-
11	75900 X	66414	-0-	-9486	-0-	2185	1	64229	3	N	-0-					-0-
12	77531 X	69519	-0-	-8012	-0-	2179	1	67340	3	N	-0-					-0-
01	70928 X	66824	-0-	-4104	-0-	2706	1	64118	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

08	64542 X	49003	-0-	-15539	-0-	1483	1	47520	3	Y	-0-					-0-
09	56460 X	46427	-0-	-10033	-0-	1427	1	45000	3	Y	-0-					-0-
10	53692 X	47167	-0-	-6525	-0-	1567	1	45600	3	Y	-0-					-0-
11	49950 X	34130	-0-	-15820	-0-	1123	1	33007	3	Y	-0-					-0-
12	51615 X	43322	-0-	-8293	-0-	1358	1	41964	3	Y	-0-					-0-
01	49011 X	42336	-0-	-6675	-0-	1714	1	40622	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33666 X	31547	-0-	-2119	-0-	955	1	30592	3	Y	-0-			-0-
09	32580 X	29413	-0-	-3167	-0-	904	1	28509	3	Y	-0-			-0-
10	33325 X	29358	-0-	-3967	-0-	975	1	28383	3	Y	-0-			-0-
11	32250 X	27762	-0-	-4488	-0-	913	1	26849	3	Y	-0-			-0-
12	32674 X	27890	-0-	-4784	-0-	874	1	27016	3	Y	-0-			-0-
01	31558 X	27244	-0-	-4314	-0-	1103	1	26141	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

08	31713 X	26770	-0-	-4943	-0-	810	1	25960	3	Y	-0-			-0-
09	29070 X	24856	-0-	-4214	-0-	764	1	24092	3	Y	-0-			-0-
10	29295 X	24889	-0-	-4406	-0-	827	1	24062	3	Y	-0-			-0-
11	27420 X	23582	-0-	-3838	-0-	776	1	22806	3	Y	-0-			-0-
12	27559 X	22479	-0-	-5080	-0-	705	1	21774	3	Y	-0-			-0-
01	26784 X	22095	-0-	-4689	-0-	895	1	21200	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

08	37045 X	33303	-0-	-3742	-0-	1008	1	32295	3	Y	-0-			-0-
09	35850 X	30704	-0-	-5146	-0-	944	1	29760	3	Y	-0-			-0-
10	35836 X	30833	-0-	-5003	-0-	1024	1	29809	3	Y	-0-			-0-
11	34680 X	29658	-0-	-5022	-0-	976	1	28682	3	Y	-0-			-0-
12	34937 X	28886	-0-	-6051	-0-	905	1	27981	3	Y	-0-			-0-
01	33294 X	28154	-0-	-5140	-0-	1140	1	27014	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

08	103695 X	48937	-0-	-54758	-0-	1481	1	47456	3	Y	-0-			-0-
09	100350 X	46356	-0-	-53994	-0-	1425	1	44931	3	Y	-0-			-0-
10	92571 X	92571	-0-	-0-	-0-	3076	1	89495	3	Y	-0-			-0-
11	86580 X	81594	-0-	-4986	-0-	2684	1	78910	3	Y	-0-			-0-
*12	81538 X	81538	-0-	-0-	-0-	2556	1	78982	3	Y	-0-			-0-
*01	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	3093	1	73290	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

08	88846 X	71551	-0-	-17295	-0-	2166	1	69385	3	Y	-0-			-0-
09	81180 X	68820	-0-	-12360	-0-	2116	1	66704	3	Y	-0-			-0-
10	80569 X	68324	-0-	-12245	-0-	2270	1	66054	3	Y	-0-			-0-
11	74760 X	62322	-0-	-12438	-0-	2050	1	60272	3	Y	-0-			-0-
12	74090 X	69169	-0-	-4921	-0-	2168	1	67001	3	Y	-0-			-0-
01	71548 X	65414	-0-	-6134	-0-	2649	1	62765	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

08	42932 X	42932	-0-	-0-	-0-	352	1	42565	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
09	41610 X	41035	-0-	-575	-0-	358	1	40677	3	Y	-0-			-0-
10	43741 X	41405	-0-	-2336	-0-	547	1	40858	3	Y	-0-			-0-
11	42330 X	39744	-0-	-2586	-0-	664	1	39080	3	Y	-0-			-0-
12	43741 X	40397	-0-	-3344	-0-	514	1	39883	3	Y	-0-			-0-
01	42935 X	39372	-0-	-3563	-0-	740	1	38632	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101246	X	98195	-0-	-3051	-0-	2972	1	95223	3	Y	-0-					-0-
09	97980	X	92047	-0-	-5933	-0-	2830	1	89217	3	Y	-0-					-0-
10	100285	X	91699	-0-	-8586	-0-	3047	1	88652	3	Y	-0-					-0-
11	96000	X	88129	-0-	-7871	-0-	2899	1	85230	3	Y	-0-					-0-
12	98549	X	90582	-0-	-7967	-0-	2839	1	87743	3	Y	-0-					-0-
01	98208	X	87357	-0-	-10851	-0-	3538	1	83819	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

08	72013	X	70437	-0-	-1576	-0-	2132	1	68305	3	Y	-0-					-0-
09	70230	X	65785	-0-	-4445	-0-	2022	1	63763	3	Y	-0-					-0-
10	72571	X	66102	-0-	-6469	-0-	2196	1	63906	3	Y	-0-					-0-
11	70230	X	62064	-0-	-8166	-0-	2042	1	60022	3	Y	-0-					-0-
12	71021	X	62826	-0-	-8195	-0-	1969	1	60857	3	Y	-0-					-0-
01	70432	X	63393	-0-	-7039	-0-	2567	1	60826	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

08	56234	X	45238	-0-	-10996	-0-	1369	1	43869	3	Y	-0-					-0-
09	54420	X	42761	-0-	-11659	-0-	1315	1	41446	3	Y	-0-					-0-
10	54033	X	30668	-0-	-23365	-0-	1019	1	29649	3	Y	-0-					-0-
11	49410	X	25770	-0-	-23640	-0-	848	1	24922	3	Y	-0-					-0-
12	45229	X	25656	-0-	-19573	-0-	804	1	24852	3	Y	-0-					-0-
01	45229	X	26546	-0-	-18683	-0-	1075	1	25471	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

08	63116	X	41082	-0-	-22034	-0-	1244	1	39838	3	Y	-0-					-0-
09	61080	X	47901	-0-	-13179	-0-	1473	1	46428	3	Y	-0-					-0-
10	58528	X	36962	-0-	-21566	-0-	1228	1	35734	3	Y	-0-					-0-
11	54990	X	41374	-0-	-13616	-0-	1361	1	40013	3	Y	-0-					-0-
12	56172	X	45270	-0-	-10902	-0-	1419	1	43851	3	Y	-0-					-0-
01	49507	X	40393	-0-	-9114	-0-	1636	1	38757	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

08	68231	X	52063	-0-	-16168	-0-	1576	1	50487	3	Y	-0-					-0-
09	66030	X	52576	-0-	-13454	-0-	1616	1	50960	3	Y	-0-					-0-
10	66092	X	47392	-0-	-18700	-0-	1575	1	45817	3	Y	-0-					-0-
11	62640	X	47186	-0-	-15454	-0-	1552	1	45634	3	Y	-0-					-0-
12	55304	X	47098	-0-	-8206	-0-	1476	1	45622	3	Y	-0-					-0-
01	54343	X	49688	-0-	-4655	-0-	2012	1	47676	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

08	50592	X	44290	-0-	-6302	-0-	1341	1	42949	3	Y	-0-					-0-
09	48960	X	41293	-0-	-7667	-0-	1270	1	40023	3	Y	-0-					-0-
10	49290	X	41209	-0-	-8081	-0-	1369	1	39840	3	Y	-0-					-0-
11	46170	X	37825	-0-	-8345	-0-	1244	1	36581	3	Y	-0-					-0-
12	46469	X	37808	-0-	-8661	-0-	1185	1	36623	3	Y	-0-					-0-
01	44299	X	36661	-0-	-7638	-0-	1485	1	35176	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

08	49879	X	47187	-0-	-2692	-0-	1428	1	45759	3	Y	-0-					-0-
09	48270	X	44387	-0-	-3883	-0-	1365	1	43022	3	Y	-0-					-0-
10	49135	X	44813	-0-	-4322	-0-	1489	1	43324	3	Y	-0-					-0-
11	47010	X	42609	-0-	-4401	-0-	1402	1	41207	3	Y	-0-					-0-
12	47771	X	42701	-0-	-5070	-0-	1338	1	41363	3	Y	-0-					-0-
01	47182	X	41657	-0-	-5525	-0-	1687	1	39970	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53940 X	45224	-0-	-8716	-0-	1369	1	43855	3	Y	-0-					-0-
09	52200 X	42255	-0-	-9945	-0-	1299	1	40956	3	Y	-0-					-0-
10	51491 X	42019	-0-	-9472	-0-	1396	1	40623	3	Y	-0-					-0-
11	47190 X	39258	-0-	-7932	-0-	1291	1	37967	3	Y	-0-					-0-
12	47027 X	39263	-0-	-7764	-0-	1231	1	38032	3	Y	-0-					-0-
01	45229 X	38254	-0-	-6975	-0-	1549	1	36705	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

08	211544 X	86856	-0-	-124688	-0-	2629	1	84227	3	Y	-0-					-0-
09	169920 X	72717	-0-	-97203	-0-	2236	1	70481	3	Y	-0-					-0-
10	144925 X	81148	-0-	-63777	-0-	2696	1	78452	3	Y	-0-					-0-
11	115350 X	69307	-0-	-46043	-0-	2280	1	67027	3	Y	-0-					-0-
12	100533 X	68669	-0-	-31864	-0-	2152	1	66517	3	Y	-0-					-0-
01	86862 X	64663	-0-	-22199	-0-	2619	1	62044	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

08	194246 X	69411	-0-	-124835	-0-	2101	1	67310	3	Y	-0-					-0-
09	151410 X	50370	-0-	-101040	-0-	1549	1	48821	3	Y	-0-					-0-
10	125023 X	85053	-0-	-39970	-0-	2826	1	82227	3	Y	-0-					-0-
11	96750 X	63976	-0-	-32774	-0-	2105	1	61871	3	Y	-0-					-0-
12	81933 X	58126	-0-	-23807	-0-	1822	1	56304	3	Y	-0-					-0-
01	69409 X	51526	-0-	-17883	-0-	2087	1	49439	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

08	220503 X	92603	-0-	-127900	-0-	2803	1	89800	3	Y	-0-					-0-
09	174660 X	73468	-0-	-101192	-0-	2259	1	71209	3	Y	-0-					-0-
10	153884 X	88980	-0-	-64904	-0-	2956	1	86024	3	Y	-0-					-0-
11	124050 X	73361	-0-	-50689	-0-	2413	1	70948	3	Y	-0-					-0-
12	107849 X	70496	-0-	-37353	-0-	2209	1	68287	3	Y	-0-					-0-
01	92597 X	65174	-0-	-27423	-0-	2639	1	62535	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

08	129053 X	105729	-0-	-23324	-0-	3200	1	102529	3	Y	-0-					-0-
09	124890 X	93107	-0-	-31783	-0-	2862	1	90245	3	Y	-0-					-0-
10	121675 X	86541	-0-	-35134	-0-	2875	1	83666	3	Y	-0-					-0-
11	110310 X	84139	-0-	-26171	-0-	2768	1	81371	3	Y	-0-					-0-
12	108345 X	86285	-0-	-22060	-0-	2704	1	83581	3	Y	-0-					-0-
01	105741 X	83386	-0-	-22355	-0-	3377	1	80009	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

08	144429 X	123473	-0-	-20956	-0-	3738	1	119735	3	Y	-0-					-0-
09	139770 X	109964	-0-	-29806	-0-	3381	1	106583	3	Y	-0-					-0-
10	139252 X	101662	-0-	-37590	-0-	3378	1	98284	3	Y	-0-					-0-
11	128910 X	97261	-0-	-31649	-0-	3199	1	94062	3	Y	-0-					-0-
12	127968 X	99578	-0-	-28390	-0-	3121	1	96457	3	Y	-0-					-0-
01	123473 X	96580	-0-	-26893	-0-	3911	1	92669	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

08	87637 X	81083	-0-	-6554	-0-	2454	1	78629	3	Y	-0-					-0-
09	84810 X	75929	-0-	-8881	-0-	2334	1	73595	3	Y	-0-					-0-
10	85250 X	75927	-0-	-9323	-0-	2523	1	73404	3	Y	-0-					-0-
11	82020 X	72224	-0-	-9796	-0-	2376	1	69848	3	Y	-0-					-0-
12	83080 X	72664	-0-	-10416	-0-	2277	1	70387	3	Y	-0-					-0-
01	81096 X	70065	-0-	-11031	-0-	2837	1	67228	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			2
*12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			2
*01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-			8
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	-0-			8
*12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			8
*01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	-0-			6

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	109957	X	84155	-0-	-25802	-0-	7957	1	76198	3	Y	-0-			-0-
09	104850	X	73563	-0-	-31287	-0-	2656	1	70907	3	Y	-0-			-0-
10	94147	X	72466	-0-	-21681	-0-	4398	1	68068	3	Y	-0-			-0-
11	89490	X	70639	-0-	-18851	-0-	4905	1	65734	3	Y	-0-			-0-
12	90551	X	75390	-0-	-15161	-0-	5080	1	70310	3	Y	-0-			-0-
*01	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	92359	2			Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	57970	X	48019	-0-	-9951	-0-	847	1	47172	3	N	-0-			-0-
09	54180	X	44888	-0-	-9292	-0-	990	1	43898	3	N	-0-			-0-
10	55986	X	44217	-0-	-11769	-0-	564	1	43653	3	N	-0-			-0-
11	51390	X	43222	-0-	-8168	-0-	963	1	42259	3	N	-0-			-0-
12	49104	X	44097	-0-	-5007	-0-	308	1	43789	3	N	-0-			-0-
01	48019	X	41364	-0-	-6655	-0-	2380	1	38984	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	139562	X	114179	-0-	-25383	-0-	3456	1	110723	3	Y	-0-			-0-
09	132060	X	103498	-0-	-28562	-0-	3182	1	100316	3	Y	-0-			-0-
10	131006	X	103789	-0-	-27217	-0-	3448	1	100341	3	Y	-0-			-0-
11	124242	X	124242	-0-	-0-	-0-	4087	1	120155	3	Y	-0-			-0-
12	117614	X	95705	-0-	-21909	-0-	3000	1	92705	3	Y	-0-			-0-
01	114173	X	93466	-0-	-20707	-0-	3785	1	89681	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	72168	X	67166	-0-	-5002	-0-	2033	1	65133	3	Y	-0-			-0-
09	67350	X	57607	-0-	-9743	-0-	1771	1	55836	3	Y	-0-			-0-
10	68820	X	60575	-0-	-8245	-0-	2013	1	58562	3	Y	-0-			-0-
11	65010	X	57877	-0-	-7133	-0-	1904	1	55973	3	Y	-0-			-0-
12	67177	X	58592	-0-	-8585	-0-	1836	1	56756	3	Y	-0-			-0-
01	67177	X	55586	-0-	-11591	-0-	2251	1	53335	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	18	1	1359	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1085	-0-	-355	-0-	18	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	943	-0-	-545	-0-	12	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

08	132339	X	104055	-0-	-28284	-0-	3150	1	100905	3	Y	-0-					-0-
09	126300	X	93060	-0-	-33240	-0-	2861	1	90199	3	Y	-0-					-0-
10	121830	X	83815	-0-	-38015	-0-	2785	1	81030	3	Y	-0-					-0-
11	111270	X	82277	-0-	-28993	-0-	2707	1	79570	3	Y	-0-					-0-
12	109151	X	84664	-0-	-24487	-0-	2653	1	82011	3	Y	-0-					-0-
01	104067	X	78520	-0-	-25547	-0-	3180	1	75340	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

08	91551	X	91551	-0-	-0-	-0-	751	1	90786	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	88921	X	88921	-0-	-0-	-0-	775	1	88146	3	Y	-0-					-0-
10	88976	X	88976	-0-	-0-	-0-	1176	1	87800	3	Y	-0-					-0-
11	83949	X	83949	-0-	-0-	-0-	1403	1	82546	3	Y	-0-					-0-
*12	85364	X	85364	-0-	-0-	-0-	1086	1	84278	3	Y	-0-					-0-
*01	83707	X	83707	-0-	-0-	-0-	1573	1	82134	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

08	80042	X	61694	-0-	-18348	-0-	5833	1	55861	3	Y	-0-					-0-
09	77460	X	53199	-0-	-24261	-0-	1921	1	51278	3	Y	-0-					-0-
10	68541	X	54171	-0-	-14370	-0-	3288	1	50883	3	Y	-0-					-0-
11	66330	X	51049	-0-	-15281	-0-	3545	1	47504	3	Y	-0-					-0-
12	68200	X	63014	-0-	-5186	-0-	4246	1	58768	3	Y	-0-					-0-
*01	76291	X	76291	-0-	-0-	-0-	76291	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

08	55645	X	49368	-0-	-6277	-0-	4668	1	44700	3	Y	-0-					-0-
09	53850	X	43748	-0-	-10102	-0-	1580	1	42168	3	Y	-0-					-0-
10	52700	X	45788	-0-	-6912	-0-	2779	1	43009	3	Y	-0-					-0-
11	50430	X	44875	-0-	-5555	-0-	3116	1	41759	3	Y	-0-					-0-
12	50716	X	45659	-0-	-5057	-0-	3077	1	42582	3	Y	-0-					-0-
01	49383	X	43905	-0-	-5478	-0-	2399	1	41506	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

08	46407	X	45728	-0-	-679	-0-	4324	1	41404	3	Y	-0-					-0-
09	44910	X	40170	-0-	-4740	-0-	1450	1	38720	3	Y	-0-					-0-
10	47957	X	41342	-0-	-6615	-0-	2509	1	38833	3	Y	-0-					-0-
11	46410	X	41077	-0-	-5333	-0-	2853	1	38224	3	Y	-0-					-0-
12	47957	X	40699	-0-	-7258	-0-	2742	1	37957	3	Y	-0-					-0-
01	45725	X	38863	-0-	-6862	-0-	2123	1	36740	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34534 X	30464	-0-	-4070	-0-	2880	1	27584	3	Y	-0-					-0-
09	33420 X	28019	-0-	-5401	-0-	1012	1	27007	3	Y	-0-					-0-
10	33418 X	27732	-0-	-5686	-0-	1683	1	26049	3	Y	-0-					-0-
11	30990 X	26924	-0-	-4066	-0-	1870	1	25054	3	Y	-0-					-0-
12	31248 X	27029	-0-	-4219	-0-	1821	1	25208	3	Y	-0-					-0-
01	30473 X	26045	-0-	-4428	-0-	1423	1	24622	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

08	50375 X	42376	-0-	-7999	-0-	4007	1	38369	3	Y	-0-					-0-
09	48750 X	40226	-0-	-8524	-0-	1452	1	38774	3	Y	-0-					-0-
10	48329 X	44552	-0-	-3777	-0-	2704	1	41848	3	Y	-0-					-0-
11	46200 X	40599	-0-	-5601	-0-	2819	1	37780	3	Y	-0-					-0-
12	47740 X	40873	-0-	-6867	-0-	2754	1	38119	3	Y	-0-					-0-
01	42377 X	40200	-0-	-2177	-0-	2196	1	38004	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

08	92473 X	73369	-0-	-19104	-0-	2221	1	71148	3	Y	-0-					-0-
09	84720 X	69135	-0-	-15585	-0-	2125	1	67010	3	Y	-0-					-0-
10	84785 X	66871	-0-	-17914	-0-	2222	1	64649	3	Y	-0-					-0-
11	78270 X	65073	-0-	-13197	-0-	2141	1	62932	3	Y	-0-					-0-
12	77252 X	62903	-0-	-14349	-0-	1971	1	60932	3	Y	-0-					-0-
01	73377 X	61420	-0-	-11957	-0-	2487	1	58933	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

08	37293 X	21589	-0-	-15704	-0-	381	1	21208	3	Y	-0-					-0-
09	36090 X	19307	-0-	-16783	-0-	426	1	18881	3	Y	-0-					-0-
10	36332 X	20738	-0-	-15594	-0-	264	1	20474	3	Y	-0-					-0-
11	27060 X	20847	-0-	-6213	-0-	464	1	20383	3	Y	-0-					-0-
12	21576 X	21127	-0-	-449	-0-	148	1	20979	3	Y	-0-					-0-
01	21576 X	20729	-0-	-847	-0-	1193	1	19536	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

08	37572 X	36333	-0-	-1239	-0-	641	1	35692	3	Y	-0-					-0-
09	36360 X	33713	-0-	-2647	-0-	744	1	32969	3	Y	-0-					-0-
10	37572 X	34399	-0-	-3173	-0-	439	1	33960	3	Y	-0-					-0-
11	36360 X	32479	-0-	-3881	-0-	723	1	31756	3	Y	-0-					-0-
12	37572 X	32719	-0-	-4853	-0-	229	1	32490	3	Y	-0-					-0-
01	36332 X	32151	-0-	-4181	-0-	1850	1	30301	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

08	53630 X	47712	-0-	-5918	-0-	1444	1	46268	3	Y	-0-					-0-
09	51900 X	44706	-0-	-7194	-0-	1374	1	43332	3	Y	-0-					-0-
10	52142 X	44714	-0-	-7428	-0-	1486	1	43228	3	Y	-0-					-0-
11	49530 X	42157	-0-	-7373	-0-	1387	1	40770	3	Y	-0-					-0-
12	49662 X	42806	-0-	-6856	-0-	1342	1	41464	3	Y	-0-					-0-
01	47709 X	42104	-0-	-5605	-0-	1705	1	40399	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

08	37107 X	29263	-0-	-7844	-0-	2767	1	26496	3	Y	-0-					-0-
09	35910 X	25738	-0-	-10172	-0-	929	1	24809	3	Y	-0-					-0-
10	37107 X	29503	-0-	-7604	-0-	1791	1	27712	3	Y	-0-					-0-
11	34020 X	26612	-0-	-7408	-0-	1848	1	24764	3	Y	-0-					-0-
12	34100 X	8099	-0-	-26001	-0-	546	1	7553	3	Y	-0-					-0-
01	29264 X	6564	-0-	-22700	-0-	359	1	6205	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40238 X	32275	-0-	-7963	-0-	3052	1	29223	3	Y	-0-					-0-
09	38940 X	28854	-0-	-10086	-0-	1042	1	27812	3	Y	-0-					-0-
10	40238 X	30554	-0-	-9684	-0-	1854	1	28700	3	Y	-0-					-0-
11	38940 X	27524	-0-	-11416	-0-	1911	1	25613	3	Y	-0-					-0-
12	37138 X	27535	-0-	-9603	-0-	1855	1	25680	3	Y	-0-					-0-
01	32271 X	26208	-0-	-6063	-0-	1432	1	24776	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

08	52762 X	44657	-0-	-8105	-0-	4222	1	40435	3	Y	-0-					-0-
09	49620 X	42149	-0-	-7471	-0-	1522	1	40627	3	Y	-0-					-0-
10	50995 X	47369	-0-	-3626	-0-	2875	1	44494	3	Y	-0-					-0-
11	48090 X	44185	-0-	-3905	-0-	3068	1	41117	3	Y	-0-					-0-
12	49445 X	44178	-0-	-5267	-0-	2977	1	41201	3	Y	-0-					-0-
01	44671 X	43865	-0-	-806	-0-	2397	1	41468	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

08	68541 X	57520	-0-	-11021	-0-	5439	1	52081	3	Y	-0-					-0-
09	64020 X	54254	-0-	-9766	-0-	1959	1	52295	3	Y	-0-					-0-
10	66154 X	59567	-0-	-6587	-0-	3615	1	55952	3	Y	-0-					-0-
11	61470 X	55281	-0-	-6189	-0-	3839	1	51442	3	Y	-0-					-0-
12	63333 X	56244	-0-	-7089	-0-	3790	1	52454	3	Y	-0-					-0-
01	57505 X	55820	-0-	-1685	-0-	3050	1	52770	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

08	51429 X	42758	-0-	-8671	-0-	1294	1	41464	3	Y	-0-					-0-
09	49770 X	39974	-0-	-9796	-0-	1229	1	38745	3	Y	-0-					-0-
10	49538 X	39737	-0-	-9801	-0-	1320	1	38417	3	Y	-0-					-0-
11	45840 X	37248	-0-	-8592	-0-	1225	1	36023	3	Y	-0-					-0-
12	44950 X	37238	-0-	-7712	-0-	1167	1	36071	3	Y	-0-					-0-
01	42749 X	37110	-0-	-5639	-0-	1503	1	35607	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

08	115041 X	103363	-0-	-11678	-0-	3129	1	100234	3	Y	-0-					-0-
09	111270 X	95178	-0-	-16092	-0-	2926	1	92252	3	Y	-0-					-0-
10	114979 X	93045	-0-	-21934	-0-	3091	1	89954	3	Y	-0-					-0-
11	107520 X	89640	-0-	-17880	-0-	2949	1	86691	3	Y	-0-					-0-
12	107043 X	92116	-0-	-14927	-0-	2887	1	89229	3	Y	-0-					-0-
01	103354 X	91333	-0-	-12021	-0-	3699	1	87634	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

08	61132 X	46583	-0-	-14549	-0-	4405	1	42178	3	Y	-0-					-0-
09	57870 X	41418	-0-	-16452	-0-	1496	1	39922	3	Y	-0-					-0-
10	54374 X	44594	-0-	-9780	-0-	2706	1	41888	3	Y	-0-					-0-
11	49740 X	41789	-0-	-7951	-0-	2902	1	38887	3	Y	-0-					-0-
12	49879 X	41637	-0-	-8242	-0-	2806	1	38831	3	Y	-0-					-0-
01	46593 X	39973	-0-	-6620	-0-	2184	1	37789	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

08	120714 X	104023	-0-	-16691	-0-	3149	1	100874	3	Y	-0-					-0-
09	107789 X	107789	-0-	-0-	-0-	3314	1	104475	3	Y	-0-					-0-
10	105989 X	103149	-0-	-2840	-0-	3427	1	99722	3	Y	-0-					-0-
11	100680 X	97613	-0-	-3067	-0-	3211	1	94402	3	Y	-0-					-0-
12	111383 X	98689	-0-	-12694	-0-	3093	1	95596	3	Y	-0-					-0-
01	111383 X	96663	-0-	-14720	-0-	3914	1	92749	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112344 X	86497	-0-	-25847	-0-	75	1	86422	2	N	-0-					-0-
09	102240 X	80117	-0-	-22123	-0-	432	1	79685	2	N	-0-					-0-
10	100254 X	79416	-0-	-20838	-0-	219	1	79197	2	N	-0-					-0-
11	91950 X	74158	-0-	-17792	-0-	74158	2			N	-0-					-0-
12	90520 X	73663	-0-	-16857	-0-	73663	2			N	-0-					-0-
*01	134216 X	134216	-0-	-0-	-0-	134216	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

08	137857 X	117277	-0-	-20580	-0-	11089	1	106188	3	Y	-0-					-0-
09	133410 X	104562	-0-	-28848	-0-	3776	1	100786	3	Y	-0-					-0-
10	137857 X	104945	-0-	-32912	-0-	6369	1	98576	3	Y	-0-					-0-
11	123330 X	103797	-0-	-19533	-0-	7208	1	96589	3	Y	-0-					-0-
12	120187 X	102058	-0-	-18129	-0-	6877	1	95181	3	Y	-0-					-0-
01	117273 X	98041	-0-	-19232	-0-	5356	1	92685	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

08	139965 X	112180	-0-	-27785	-0-	1979	1	110201	3	Y	-0-					-0-
09	132150 X	104399	-0-	-27751	-0-	2303	1	102096	3	Y	-0-					-0-
10	129983 X	104122	-0-	-25861	-0-	1327	1	102795	3	Y	-0-					-0-
11	118710 X	97699	-0-	-21011	-0-	2176	1	95523	3	Y	-0-					-0-
12	115971 X	97553	-0-	-18418	-0-	682	1	96871	3	Y	-0-					-0-
01	112189 X	95573	-0-	-16616	-0-	5499	1	90074	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

08	57195 X	46283	-0-	-10912	-0-	816	1	45467	3	Y	-0-					-0-
09	55350 X	43475	-0-	-11875	-0-	959	1	42516	3	Y	-0-					-0-
10	53878 X	43013	-0-	-10865	-0-	548	1	42465	3	Y	-0-					-0-
11	49800 X	40497	-0-	-9303	-0-	902	1	39595	3	Y	-0-					-0-
12	48360 X	41323	-0-	-7037	-0-	289	1	41034	3	Y	-0-					-0-
01	46283 X	39908	-0-	-6375	-0-	2296	1	37612	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

08	84010 X	70291	-0-	-13719	-0-	1240	1	69051	3	Y	-0-					-0-
09	81300 X	65976	-0-	-15324	-0-	1456	1	64520	3	Y	-0-					-0-
10	84010 X	56520	-0-	-27490	-0-	721	1	55799	3	Y	-0-					-0-
11	81300 X	61570	-0-	-19730	-0-	1371	1	60199	3	Y	-0-					-0-
12	76167 X	61000	-0-	-15167	-0-	426	1	60574	3	Y	-0-					-0-
01	70277 X	57571	-0-	-12706	-0-	3312	1	54259	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

08	262911 X	211478	-0-	-51433	-0-	6401	1	205077	3	Y	-0-					-0-
09	237030 X	187571	-0-	-49459	-0-	5767	1	181804	3	Y	-0-					-0-
10	234608 X	210082	-0-	-24526	-0-	6980	1	203102	3	Y	-0-					-0-
11	216840 X	193082	-0-	-23758	-0-	6352	1	186730	3	Y	-0-					-0-
12	215202 X	189063	-0-	-26139	-0-	5925	1	183138	3	Y	-0-					-0-
01	211482 X	181455	-0-	-30027	-0-	7348	1	174107	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

08	49631 X	39285	-0-	-10346	-0-	1189	1	38096	3	Y	-0-					-0-
09	46530 X	35092	-0-	-11438	-0-	1079	1	34013	3	Y	-0-					-0-
10	45539 X	34127	-0-	-11412	-0-	1134	1	32993	3	Y	-0-					-0-
11	41160 X	32975	-0-	-8185	-0-	1085	1	31890	3	Y	-0-					-0-
12	40517 X	32770	-0-	-7747	-0-	1027	1	31743	3	Y	-0-					-0-
01	39277 X	32336	-0-	-6941	-0-	1309	1	31027	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44888 X	33501	-0-	-11387	-0-	1014	1	32487	3	Y	-0-					-0-
09	42240 X	31865	-0-	-10375	-0-	980	1	30885	3	Y	-0-					-0-
10	41168 X	29924	-0-	-11244	-0-	994	1	28930	3	Y	-0-					-0-
11	37200 X	28570	-0-	-8630	-0-	940	1	27630	3	Y	-0-					-0-
12	35526 X	28557	-0-	-6969	-0-	895	1	27662	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	28652	-0-	-4859	-0-	1160	1	27492	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

08	59520 X	47817	-0-	-11703	-0-	1447	1	46370	3	Y	-0-					-0-
09	57600 X	47929	-0-	-9671	-0-	1474	1	46455	3	Y	-0-					-0-
10	55366 X	47168	-0-	-8198	-0-	1567	1	45601	3	Y	-0-					-0-
11	52530 X	43317	-0-	-9213	-0-	1425	1	41892	3	Y	-0-					-0-
12	54281 X	44558	-0-	-9723	-0-	1397	1	43161	3	Y	-0-					-0-
01	49538 X	43079	-0-	-6459	-0-	1744	1	41335	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

08	80755 X	66298	-0-	-14457	-0-	2007	1	64291	3	Y	-0-					-0-
09	76620 X	61461	-0-	-15159	-0-	1890	1	59571	3	Y	-0-					-0-
10	75330 X	59981	-0-	-15349	-0-	1993	1	57988	3	Y	-0-					-0-
11	69180 X	56773	-0-	-12407	-0-	1868	1	54905	3	Y	-0-					-0-
12	68572 X	62425	-0-	-6147	-0-	1956	1	60469	3	Y	-0-					-0-
01	66309 X	56412	-0-	-9897	-0-	2284	1	54128	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

08	79546 X	65837	-0-	-13709	-0-	1993	1	63844	3	Y	-0-					-0-
09	75600 X	59910	-0-	-15690	-0-	1842	1	58068	3	Y	-0-					-0-
10	74772 X	56654	-0-	-18118	-0-	1882	1	54772	3	Y	-0-					-0-
11	68130 X	56117	-0-	-12013	-0-	1846	1	54271	3	Y	-0-					-0-
12	67239 X	56916	-0-	-10323	-0-	1784	1	55132	3	Y	-0-					-0-
01	65844 X	54129	-0-	-11715	-0-	2192	1	51937	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

08	44423 X	34967	-0-	-9456	-0-	1058	1	33909	3	Y	-0-					-0-
09	42990 X	31933	-0-	-11057	-0-	982	1	30951	3	Y	-0-					-0-
10	42625 X	31670	-0-	-10955	-0-	1052	1	30618	3	Y	-0-					-0-
11	37950 X	29519	-0-	-8431	-0-	971	1	28548	3	Y	-0-					-0-
12	36890 X	27932	-0-	-8958	-0-	875	1	27057	3	Y	-0-					-0-
01	34968 X	25853	-0-	-9115	-0-	1047	1	24806	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

08	106919 X	87080	-0-	-19839	-0-	2636	1	84444	3	Y	-0-					-0-
09	99900 X	80315	-0-	-19585	-0-	2469	1	77846	3	Y	-0-					-0-
10	98890 X	76826	-0-	-22064	-0-	2553	1	74273	3	Y	-0-					-0-
11	90630 X	73333	-0-	-17297	-0-	2412	1	70921	3	Y	-0-					-0-
12	89714 X	75737	-0-	-13977	-0-	2374	1	73363	3	Y	-0-					-0-
01	87079 X	68776	-0-	-18303	-0-	2785	1	65991	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

08	73129 X	54348	-0-	-18781	-0-	5139	1	49209	3	Y	-0-					-0-
09	68910 X	50651	-0-	-18259	-0-	1829	1	48822	3	Y	-0-					-0-
10	64666 X	51756	-0-	-12910	-0-	3141	1	48615	3	Y	-0-					-0-
11	58950 X	49186	-0-	-9764	-0-	3416	1	45770	3	Y	-0-					-0-
12	56575 X	48727	-0-	-7848	-0-	3283	1	45444	3	Y	-0-					-0-
01	54343 X	45929	-0-	-8414	-0-	2509	1	43420	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56420 X	40493	-0-	-15927	-0-	1226	1	39267	3	Y	-0-					-0-
09	52350 X	32400	-0-	-19950	-0-	996	1	31404	3	Y	-0-					-0-
10	49290 X	29584	-0-	-19706	-0-	983	1	28601	3	Y	-0-					-0-
11	39180 X	26673	-0-	-12507	-0-	877	1	25796	3	Y	-0-					-0-
12	40486 X	25121	-0-	-15365	-0-	787	1	24334	3	Y	-0-					-0-
01	40486 X	23711	-0-	-16775	-0-	960	1	22751	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

08	82367 X	45357	-0-	-37010	-0-	4289	1	41068	3	Y	-0-					3
09	79710 X	34837	-0-	-44873	-0-	1258	1	33579	3	Y	-0-					3
10	72385 X	26007	-0-	-46378	-0-	1578	1	24429	3	Y	-0-					3
11	70050 X	10792	-0-	-59258	-0-	749	1	10043	3	Y	-0-					3
12	65875 X	61557	-0-	-4318	-0-	4148	1	57409	3	Y	-0-					3
*01	53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	2940	1	50872	3	Y	-0-					3

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

08	202678 X	164161	-0-	-38517	-0-	1347	1	162814	3	N	-0-					-0-
09	187320 X	152676	-0-	-34644	-0-	1331	1	151345	3	N	-0-					-0-
10	184171 X	151327	-0-	-32844	-0-	2000	1	149327	3	N	-0-					-0-
11	171180 X	141407	-0-	-29773	-0-	2363	1	139044	3	N	-0-					-0-
12	170903 X	141641	-0-	-29262	-0-	1802	1	139839	3	N	-0-					-0-
01	164176 X	136490	-0-	-27686	-0-	2565	1	133925	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	91543 X	74681	-0-	-16862	-0-	2261	1	72420	3	Y	-0-			-0-
09	83460 X	66824	-0-	-16636	-0-	2054	1	64770	3	Y	-0-			-0-
10	81158 X	65983	-0-	-15175	-0-	2192	1	63791	3	Y	-0-			-0-
11	74700 X	62760	-0-	-11940	-0-	2065	1	60695	3	Y	-0-			-0-
12	76880 X	64101	-0-	-12779	-0-	2009	1	62092	3	Y	-0-			-0-
01	74679 X	61611	-0-	-13068	-0-	2495	1	59116	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

08	90923 X	41546	-0-	-49377	-0-	733	1	40813	3	Y	-0-			-0-
09	83910 X	75456	-0-	-8454	-0-	1665	1	73791	3	Y	-0-			-0-
10	83452 X	69452	-0-	-14000	-0-	885	1	68567	3	Y	-0-			-0-
11	64682 X	64682	-0-	-0-	-0-	1441	1	63241	3	Y	-0-			-0-
12	77965 X	64241	-0-	-13724	-0-	449	1	63792	3	Y	-0-			-0-
01	77965 X	62241	-0-	-15724	-0-	3581	1	58660	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

08	136586 X	55410	-0-	-81176	-0-	977	1	54433	3	Y	-0-			-0-
09	125310 X	105633	-0-	-19677	-0-	2331	1	103302	3	Y	-0-			-0-
10	120993 X	98635	-0-	-22358	-0-	1258	1	97377	3	Y	-0-			-0-
11	90058 X	90058	-0-	-0-	-0-	2006	1	88052	3	Y	-0-			-0-
12	109151 X	89545	-0-	-19606	-0-	626	1	88919	3	Y	-0-			-0-
01	109151 X	86440	-0-	-22711	-0-	4973	1	81467	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

08	45167 X	31643	-0-	-13524	-0-	958	1	30685	3	Y	-0-			-0-
09	42660 X	34684	-0-	-7976	-0-	1066	1	33618	3	Y	-0-			-0-
10	41540 X	31564	-0-	-9976	-0-	1049	1	30515	3	Y	-0-			-0-
11	38130 X	30551	-0-	-7579	-0-	1005	1	29546	3	Y	-0-			-0-
12	35836 X	30915	-0-	-4921	-0-	969	1	29946	3	Y	-0-			-0-
01	35836 X	29947	-0-	-5889	-0-	1213	1	28734	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

08	39308 X	30584	-0-	-8724	-0-	926	1	29658	3	Y	-0-			-0-
09	37050 X	28511	-0-	-8539	-0-	877	1	27634	3	Y	-0-			-0-
10	35712 X	28033	-0-	-7679	-0-	931	1	27102	3	Y	-0-			-0-
11	33150 X	26202	-0-	-6948	-0-	862	1	25340	3	Y	-0-			-0-
12	32147 X	26699	-0-	-5448	-0-	837	1	25862	3	Y	-0-			-0-
01	30597 X	26192	-0-	-4405	-0-	1061	1	25131	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217093 X	159526	-0-	-57567	-0-	1308	1	158218	3	N	-0-					-0-
09	195720 X	147611	-0-	-48109	-0-	1287	1	146324	3	N	-0-					-0-
10	188480 X	144687	-0-	-43793	-0-	1912	1	142775	3	N	-0-					-0-
11	170610 X	133275	-0-	-37335	-0-	2227	1	131048	3	N	-0-					-0-
12	168981 X	132182	-0-	-36799	-0-	1681	1	130501	3	N	-0-					-0-
01	159526 X	126123	-0-	-33403	-0-	2370	1	123753	3	N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

08	71083 X	57188	-0-	-13895	-0-	1731	1	55457	3	N	-0-					-0-
09	67920 X	56564	-0-	-11356	-0-	1739	1	54825	3	N	-0-					-0-
10	67084 X	53339	-0-	-13745	-0-	1772	1	51567	3	N	-0-					-0-
11	61320 X	50883	-0-	-10437	-0-	1674	1	49209	3	N	-0-					-0-
12	60853 X	52426	-0-	-8427	-0-	1643	1	50783	3	N	-0-					-0-
01	58435 X	49840	-0-	-8595	-0-	2018	1	47822	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

08	91357 X	90031	-0-	-1326	-0-	8513	1	81518	3	N	-0-					-0-
09	87480 X	79234	-0-	-8246	-0-	2861	1	76373	3	N	-0-					-0-
10	81499 X	74120	-0-	-7379	-0-	4499	1	69621	3	N	-0-					-0-
11	87120 X	64017	-0-	-23103	-0-	4445	1	59572	3	N	-0-					-0-
12	90024 X	68757	-0-	-21267	-0-	4633	1	64124	3	N	-0-					-0-
01	90024 X	61999	-0-	-28025	-0-	3387	1	58612	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

08	104253 X	101547	-0-	-2706	-0-	9602	1	91945	3	Y	-0-					-0-
09	100500 X	88971	-0-	-11529	-0-	3213	1	85758	3	Y	-0-					-0-
10	96813 X	83268	-0-	-13545	-0-	5054	1	78214	3	Y	-0-					-0-
11	98280 X	77704	-0-	-20576	-0-	5396	1	72308	3	Y	-0-					-0-
12	101556 X	76533	-0-	-25023	-0-	5157	1	71376	3	Y	-0-					-0-
01	101556 X	71809	-0-	-29747	-0-	3923	1	67886	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

08	42780 X	33491	-0-	-9289	-0-	1014	1	32477	3	N	-0-					-0-
09	39060 X	32116	-0-	-6944	-0-	987	1	31129	3	N	-0-					-0-
10	38099 X	30467	-0-	-7632	-0-	1012	1	29455	3	N	-0-					-0-
11	34230 X	28381	-0-	-5849	-0-	934	1	27447	3	N	-0-					-0-
12	33480 X	29004	-0-	-4476	-0-	909	1	28095	3	N	-0-					-0-
01	33480 X	27398	-0-	-6082	-0-	1109	1	26289	3	N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

08	51026 X	42219	-0-	-8807	-0-	346	1	41873	3	N	-0-					-0-
09	48420 X	38587	-0-	-9833	-0-	336	1	38251	3	N	-0-					-0-
10	50034 X	36620	-0-	-13414	-0-	484	1	36136	3	N	-0-					-0-
11	48420 X	33779	-0-	-14641	-0-	565	1	33214	3	N	-0-					-0-
12	49445 X	32731	-0-	-16714	-0-	416	1	32315	3	N	-0-					-0-
01	42222 X	30575	-0-	-11647	-0-	575	1	30000	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	68107 X	42702	-0-	-25405	-0-	37	1	42665	2	N	-0-			-0-
09	57090 X	39166	-0-	-17924	-0-	211	1	38955	2	N	-0-			-0-
10	52328 X	37039	-0-	-15289	-0-	102	1	36937	2	N	-0-			-0-
11	48150 X	36715	-0-	-11435	-0-	36715	2			N	-0-			-0-
12	45167 X	33795	-0-	-11372	-0-	33795	2			N	-0-			-0-
*01	60056 X	60056	-0-	-0-	-0-	60056	2			N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

08	46779 X	33045	-0-	-13734	-0-	1000	1	32045	3	N	-0-			1
09	42810 X	28883	-0-	-13927	-0-	888	1	27995	3	N	-0-	1	1	-0-
10	40951 X	27219	-0-	-13732	-0-	904	1	26315	3	N	-0-			-0-
11	37110 X	26554	-0-	-10556	-0-	873	1	25681	3	N	-0-			-0-
12	36487 X	26701	-0-	-9786	-0-	837	1	25864	3	N	-0-			-0-
01	33046 X	25015	-0-	-8031	-0-	1013	1	24002	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

08	71145 X	54523	-0-	-16622	-0-	447	1	54076	3	Y	-0-			-0-
09	64500 X	50948	-0-	-13552	-0-	444	1	50504	3	Y	-0-			-0-
10	59892 X	49430	-0-	-10462	-0-	653	1	48777	3	Y	-0-			-0-
11	57840 X	46039	-0-	-11801	-0-	769	1	45270	3	Y	-0-			-0-
12	59365 X	44564	-0-	-14801	-0-	567	1	43997	3	Y	-0-			-0-
01	54529 X	40527	-0-	-14002	-0-	762	1	39765	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

08	127813 X	99420	-0-	-28393	-0-	9401	1	90019	3	Y	-0-			-0-
09	123690 X	88229	-0-	-35461	-0-	3186	1	85043	3	Y	-0-			-0-
10	117986 X	86125	-0-	-31861	-0-	5227	1	80898	3	Y	-0-			-0-
11	107580 X	80767	-0-	-26813	-0-	5609	1	75158	3	Y	-0-			-0-
12	103447 X	81304	-0-	-22143	-0-	5478	1	75826	3	Y	-0-			-0-
01	99417 X	78398	-0-	-21019	-0-	78398	2			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

08	94085 X	89642	-0-	-4443	-0-	2713	1	86929	3	N	-0-			-0-
09	98460 X	88399	-0-	-10061	-0-	2718	1	85681	3	N	-0-			-0-
10	101742 X	85552	-0-	-16190	-0-	2842	1	82710	3	N	-0-			-0-
11	98460 X	79838	-0-	-18622	-0-	2626	1	77212	3	N	-0-			-0-
*12	93496 X	79235	-0-	-14261	-0-	2483	1	76752	3	N	-0-			-0-
01	91357 X	75869	-0-	-15488	-0-	3072	1	72797	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

08	123070 X	94347	-0-	-28723	-0-	2856	1	91491	3	N	-0-			-0-
09	110280 X	100360	-0-	-9920	-0-	3085	1	97275	3	N	-0-			-0-
10	101835 X	94929	-0-	-6906	-0-	3154	1	91775	3	N	-0-			-0-
11	92220 X	87034	-0-	-5186	-0-	2863	1	84171	3	N	-0-			-0-
*12	103695 X	84991	-0-	-18704	-0-	2664	1	82327	3	N	-0-			-0-
01	103695 X	80761	-0-	-22934	-0-	3270	1	77491	3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

08	88846 X	64314	-0-	-24532	-0-	6081	1	58233	3	Y	-0-			-0-
09	83700 X	57756	-0-	-25944	-0-	2085	1	55671	3	Y	-0-			-0-
10	79050 X	56760	-0-	-22290	-0-	3445	1	53315	3	Y	-0-			-0-
11	70590 X	53186	-0-	-17404	-0-	3693	1	49493	3	Y	-0-			-0-
12	68820 X	53866	-0-	-14954	-0-	3630	1	50236	3	Y	-0-			-0-
01	64325 X	54304	-0-	-10021	-0-	54304	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150133 X	139035	-0-	-11098	-0-	13146	1	125889	3	N	-0-					-0-
09	145290 X	124933	-0-	-20357	-0-	4511	1	120422	3	N	-0-					-0-
10	141670 X	119843	-0-	-21827	-0-	7274	1	112569	3	N	-0-					-0-
11	134550 X	113541	-0-	-21009	-0-	7884	1	105657	3	N	-0-					-0-
*12	139035 X	112707	-0-	-26328	-0-	7594	1	105113	3	N	-0-					-0-
01	139035 X	104029	-0-	-35006	-0-	5684	1	98345	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

08	260276 X	136882	-0-	-123394	-0-	2053	1	134829	2	Y	-0-					-0-
09	251880 X	115678	-0-	-136202	-0-	115678	2			Y	-0-					-0-
10	228625 X	104900	-0-	-123725	-0-	104900	2			Y	-0-					-0-
11	186300 X	90916	-0-	-95384	-0-	90916	2			Y	-0-					-0-
12	163277 X	92512	-0-	-70765	-0-	92512	2			Y	-0-					-0-
01	136896 X	87857	-0-	-49039	-0-	5055	1	82802	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

08	129859 X	101779	-0-	-28080	-0-	835	1	100944	3	Y	-0-					-0-
09	115080 X	91245	-0-	-23835	-0-	795	1	90450	3	Y	-0-					-0-
10	108035 X	86648	-0-	-21387	-0-	1145	1	85503	3	Y	-0-					-0-
11	98490 X	78986	-0-	-19504	-0-	1320	1	77666	3	Y	-0-					-0-
12	101773 X	77575	-0-	-24198	-0-	987	1	76588	3	Y	-0-					-0-
01	101773 X	72954	-0-	-28819	-0-	1371	1	71583	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

08	305691 X	195951	-0-	-109740	-0-	2939	1	193012	2	Y	-0-					-0-
09	295830 X	166074	-0-	-129756	-0-	166074	3			Y	-0-					-0-
10	300049 X	152445	-0-	-147604	-0-	152445	2			Y	-0-					-0-
11	254010 X	131761	-0-	-122249	-0-	131761	2			Y	-0-					-0-
12	227447 X	125288	-0-	-102159	-0-	125288	2			Y	-0-					-0-
01	195951 X	118244	-0-	-77707	-0-	6803	1	111441	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

08	191456 X	130290	-0-	-61166	-0-	2298	1	127992	3	Y	-0-					-0-
09	169260 X	118478	-0-	-50782	-0-	2614	1	115864	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	115212	-0-	115212	115212	1469	1	113743	3	Y	-0-					-0-
11	220859 X	105647	-0-	-115212	-0-	2353	1	103294	3	Y	-0-					-0-
12	140089 X	104108	-0-	-35981	-0-	728	1	103380	3	Y	-0-					-0-
01	130293 X	100016	-0-	-30277	-0-	5754	1	94262	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

08	73284 X	64846	-0-	-8438	-0-	6131	1	58715	3	Y	-0-					3
09	83070 X	58103	-0-	-24967	-0-	2098	1	56005	3	Y	-0-					3
10	85839 X	58321	-0-	-27518	-0-	3540	1	54781	3	Y	-0-					3
11	83070 X	58944	-0-	-24126	-0-	4093	1	54851	3	Y	-0-					3
12	75671 X	65654	-0-	-10017	-0-	4424	1	61230	3	Y	-0-					3
01	64852 X	61353	-0-	-3499	-0-	3352	1	58001	3	Y	-0-					3

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

08	75330 X	54876	-0-	-20454	-0-	5189	1	49687	3	Y	-0-					1
09	72900 X	51029	-0-	-21871	-0-	1843	1	49186	3	Y	-0-					1
10	56296 X	39036	-0-	-17260	-0-	2369	1	36667	3	Y	-0-					1
11	54480 X	21656	-0-	-32824	-0-	1504	1	20152	3	Y	-0-					1
12	56296 X	44267	-0-	-12029	-0-	2983	1	41284	3	Y	-0-					1
01	54870 X	44592	-0-	-10278	-0-	2436	1	42156	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244497 X	118588	-0-	-125909	-0-	102	1	118486	2	N	-0-					-0-
09	195930 X	103720	-0-	-92210	-0-	559	1	103161	2	N	-0-					-0-
10	173166 X	97978	-0-	-75188	-0-	271	1	97707	2	N	-0-					-0-
11	146250 X	87714	-0-	-58536	-0-	87714	2			N	-0-					-0-
12	133362 X	83931	-0-	-49431	-0-	83931	2			N	-0-					-0-
*01	152941 X	152941	-0-	-0-	-0-	152941	2			N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

08	267158 X	146119	-0-	-121039	-0-	2577	1	143542	3	Y	-0-					-0-
09	224160 X	130455	-0-	-93705	-0-	2878	1	127577	3	Y	-0-					-0-
10	202275 X	124420	-0-	-77855	-0-	1586	1	122834	3	Y	-0-					-0-
11	174540 X	111135	-0-	-63405	-0-	2475	1	108660	3	Y	-0-					-0-
12	162285 X	119175	-0-	-43110	-0-	833	1	118342	3	Y	-0-					-0-
01	146134 X	111497	-0-	-34637	-0-	6415	1	105082	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

08	224378 X	162388	-0-	-61990	-0-	2864	1	159524	3	Y	-0-					-0-
09	202020 X	142164	-0-	-59856	-0-	3137	1	139027	3	Y	-0-					-0-
10	192851 X	140654	-0-	-52197	-0-	1793	1	138861	3	Y	-0-					-0-
11	176250 X	130914	-0-	-45336	-0-	2916	1	127998	3	Y	-0-					-0-
12	169136 X	129602	-0-	-39534	-0-	906	1	128696	3	Y	-0-					-0-
01	162378 X	124829	-0-	-37549	-0-	7182	1	117647	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

08	141112 X	88652	-0-	-52460	-0-	2684	1	85968	3	Y	-0-					-0-
09	131700 X	78749	-0-	-52951	-0-	2421	1	76328	3	Y	-0-					-0-
10	119846 X	75020	-0-	-44826	-0-	2492	1	72528	3	Y	-0-					-0-
11	103260 X	67687	-0-	-35573	-0-	2227	1	65460	3	Y	-0-					-0-
12	96782 X	66699	-0-	-30083	-0-	2090	1	64609	3	Y	-0-					-0-
01	88660 X	62598	-0-	-26062	-0-	2535	1	60063	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

08	95263 X	57255	-0-	-38008	-0-	1733	1	55522	3	Y	-0-					-0-
09	88920 X	49502	-0-	-39418	-0-	1522	1	47980	3	Y	-0-					-0-
10	79484 X	47063	-0-	-32421	-0-	1564	1	45499	3	Y	-0-					-0-
11	67740 X	44553	-0-	-23187	-0-	1466	1	43087	3	Y	-0-					-0-
12	63519 X	42858	-0-	-20661	-0-	1343	1	41515	3	Y	-0-					-0-
01	57257 X	40781	-0-	-16476	-0-	1651	1	39130	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

08	134943 X	94031	-0-	-40912	-0-	8891	1	85140	3	Y	-0-					-0-
09	130590 X	82936	-0-	-47654	-0-	2995	1	79941	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	78967	-0-	78967	78967	4793	1	74174	3	Y	-0-					-0-
11	163885 X	84918	-0-	-78967	-0-	5897	1	79021	3	Y	-0-					-0-
12	101060 X	79515	-0-	-21545	-0-	5358	1	74157	3	Y	-0-					-0-
01	94023 X	72018	-0-	-22005	-0-	3935	1	68083	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209467 X	128438	-0-	-81029	-0-	2265	1	126173	3	Y	-0-					-0-
09	202710 X	113945	-0-	-88765	-0-	2514	1	111431	3	Y	-0-					-0-
10	182218 X	106844	-0-	-75374	-0-	1362	1	105482	3	Y	-0-					-0-
11	156570 X	92831	-0-	-63739	-0-	2068	1	90763	3	Y	-0-					-0-
12	142817 X	105182	-0-	-37635	-0-	735	1	104447	3	Y	-0-					-0-
01	128433 X	96324	-0-	-32109	-0-	5542	1	90782	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

08	274691 X	149587	-0-	-125104	-0-	2244	1	147343	2	Y	-0-					-0-
09	265830 X	124692	-0-	-141138	-0-	124692	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	112309	-0-	112309	112309	112309	2			Y	-0-					-0-
11	209463 X	97154	-0-	-112309	-0-	97154	2			Y	-0-					-0-
12	177661 X	87786	-0-	-89875	-0-	87786	2			Y	-0-					-0-
01	149575 X	95856	-0-	-53719	-0-	5515	1	90341	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

08	234143 X	142183	-0-	-91960	-0-	2133	1	140050	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	226590 X	121284	-0-	-105306	-0-	121284	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	110866	-0-	110866	110866	110866	2			Y	-0-					-0-
11	208056 X	97190	-0-	-110866	-0-	97190	2			Y	-0-					-0-
12	166439 X	86921	-0-	-79518	-0-	86921	2			Y	-0-					-0-
01	142197 X	96814	-0-	-45383	-0-	5570	1	91244	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

08	316138 X	219192	-0-	-96946	-0-	20724	1	198451	3	N	15					33
						17	9									
09	305940 X	182001	-0-	-123939	-0-	6571	1	175420	3	N	9					42
						10	9									
10	316138 X	163634	-0-	-152504	-0-	9931	1	153703	3	N	-0-					42
11	280950 X	140600	-0-	-140350	-0-	9764	1	130836	3	N	-0-					42
*12	250356 X	128529	-0-	-121827	-0-	8661	1	119868	3	N	-0-	30	1			12
01	219201 X	107488	-0-	-111713	-0-	5872	1	101604	3	N	11					23
						12	9									

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

08	89497 X	59657	-0-	-29840	-0-	1806	1	57851	3	Y	-0-					-0-
09	77340 X	53058	-0-	-24282	-0-	1631	1	51427	3	Y	-0-					-0-
10	79918 X	49117	-0-	-30801	-0-	1632	1	47485	3	Y	-0-					-0-
11	68460 X	44693	-0-	-23767	-0-	1470	1	43223	3	Y	-0-					-0-
12	60309 X	46493	-0-	-13816	-0-	1457	1	45036	3	Y	-0-					-0-
01	55831 X	44614	-0-	-11217	-0-	1807	1	42807	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

08	331266 X	108487	-0-	-222779	-0-	10258	1	98229	3	Y	-0-					-0-
09	87918 X	87918	-0-	-0-	-0-	3175	1	84743	3	Y	-0-					-0-
10	168051 X	80662	-0-	-87389	-0-	4896	1	75766	3	Y	-0-					-0-
11	141420 X	82025	-0-	-59395	-0-	5696	1	76329	3	Y	-0-					-0-
12	108500 X	76270	-0-	-32230	-0-	5139	1	71131	3	Y	-0-					-0-
01	108500 X	65008	-0-	-43492	-0-	3552	1	61456	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	200849 X	162011	-0-	-38838	-0-	4904	1	157107	3	N	-0-			-0-
09	194370 X	143183	-0-	-51187	-0-	4402	1	138781	3	N	-0-			-0-
10	200849 X	134222	-0-	-66627	-0-	4459	1	129763	3	N	-0-			-0-
11	183150 X	119798	-0-	-63352	-0-	3941	1	115857	3	N	-0-			-0-
12	162006 X	119444	-0-	-42562	-0-	3744	1	115700	3	N	-0-			-0-
01	162006 X	112327	-0-	-49679	-0-	4549	1	107778	3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

08	264151 X	90520	-0-	-173631	-0-	13699	1	76821	3	Y	-0-			1
09	255630 X	79741	-0-	-175889	-0-	2879	1	76862	3	Y	-0-			1
10	117087 X	75314	-0-	-41773	-0-	4571	1	70743	3	Y	-0-			1
11	102930 X	82990	-0-	-19940	-0-	5763	1	77227	3	Y	-0-			1
12	90520 X	78949	-0-	-11571	-0-	5320	1	73629	3	Y	-0-			1
01	90520 X	71171	-0-	-19349	-0-	3888	1	67283	3	Y	-0-			1

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

08	299739 X	97739	-0-	-202000	-0-	14112	1	83627	3	Y	-0-			-0-
09	290070 X	86679	-0-	-203391	-0-	3130	1	83549	3	Y	-0-			-0-
10	124000 X	81967	-0-	-42033	-0-	4975	1	76992	3	Y	-0-			-0-
11	110250 X	77051	-0-	-33199	-0-	5351	1	71700	3	Y	-0-			-0-
12	97743 X	75024	-0-	-22719	-0-	5055	1	69969	3	Y	-0-			-0-
01	97743 X	70017	-0-	-27726	-0-	3825	1	66192	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

08	181505 X	106906	-0-	-74599	-0-	3236	1	103670	3	Y	-0-			-0-
09	175650 X	94147	-0-	-81503	-0-	2894	1	91253	3	Y	-0-			-0-
10	158131 X	90438	-0-	-67693	-0-	3005	1	87433	3	Y	-0-			-0-
11	131400 X	79851	-0-	-51549	-0-	2627	1	77224	3	Y	-0-			-0-
*12	103470 X	78586	-0-	-24884	-0-	2463	1	76123	3	Y	-0-			-0-
01	106919 X	NO RPT	-0-	-106919	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

08	271188 X	163897	-0-	-107291	-0-	28041	1	135819	3	Y	34	33	1	29
						37	9							
09	262440 X	116940	-0-	-145500	-0-	4222	1	112700	3	Y	16	30	1	15
						18	9							
10	122161 X	122161	-0-	-0-	-0-	7414	1	114744	3	Y	3			18
						3	9							
11	226320 X	103292	-0-	-123028	-0-	7172	1	96112	3	Y	7			25
						8	9							
12	194618 X	94375	-0-	-100243	-0-	6359	1	88015	3	Y	1	13	1	13
						1	9							
01	163897 X	73453	-0-	-90444	-0-	4013	1	69440	3	Y	-0-			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443238 X	204287	-0-	-238951	-0-	7778	1	196509	3	Y	-0-					-0-
09	428940 X	181612	-0-	-247328	-0-	4007	1	177605	3	Y	-0-					-0-
10	443238 X	173881	-0-	-269357	-0-	2217	1	171664	3	Y	-0-					-0-
11	239820 X	145285	-0-	-94535	-0-	3236	1	142049	3	Y	-0-					-0-
12	224905 X	165180	-0-	-59725	-0-	1155	1	164025	3	Y	-0-					-0-
01	204290 X	154948	-0-	-49342	-0-	8915	1	146033	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

08	355198 X	167165	-0-	-188033	-0-	6693	1	160472	3	Y	-0-					-0-
09	343740 X	149342	-0-	-194398	-0-	3295	1	146047	3	Y	-0-					-0-
10	355198 X	142559	-0-	-212639	-0-	1818	1	140741	3	Y	-0-					-0-
11	190470 X	121877	-0-	-68593	-0-	2715	1	119162	3	Y	-0-					-0-
12	180885 X	136656	-0-	-44229	-0-	955	1	135701	3	Y	-0-					-0-
01	167152 X	126821	-0-	-40331	-0-	7297	1	119524	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

08	362080 X	140078	-0-	-222002	-0-	22034	1	118044	3	N	-0-					-0-
09	350400 X	113387	-0-	-237013	-0-	4094	1	109293	3	N	-0-					-0-
10	362080 X	109278	-0-	-252802	-0-	6632	1	102646	3	N	-0-					-0-
11	180780 X	93594	-0-	-87186	-0-	6499	1	87095	3	N	-0-					-0-
12	156829 X	84960	-0-	-71869	-0-	5725	1	79235	3	N	-0-					-0-
01	140089 X	83421	-0-	-56668	-0-	4558	1	78863	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

08	265577 X	110909	-0-	-154668	-0-	17697	1	93212	3	Y	-0-					-0-
09	257010 X	94707	-0-	-162303	-0-	3420	1	91287	3	Y	-0-					-0-
10	265577 X	88224	-0-	-177353	-0-	5355	1	82869	3	Y	-0-					-0-
11	137820 X	87442	-0-	-50378	-0-	6072	1	81370	3	Y	-0-					-0-
12	124496 X	81956	-0-	-42540	-0-	5522	1	76434	3	Y	-0-					-0-
01	110918 X	67145	-0-	-43773	-0-	3668	1	63477	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

08	346301 X	229037	-0-	-117264	-0-	3436	1	225601	3	Y	-0-					-0-
09	335130 X	191886	-0-	-143244	-0-	191886	2			Y	-0-					-0-
10	346301 X	174036	-0-	-172265	-0-	174036	2			Y	-0-					-0-
11	150910 X	150910	-0-	-0-	-0-	150910	2			Y	-0-					-0-
12	270847 X	134090	-0-	-136757	-0-	134090	2			Y	-0-					-0-
01	229028 X	137942	-0-	-91086	-0-	7937	1	130005	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

08	265391 X	123214	-0-	-142177	-0-	21496	1	101694	3	Y	22	23	1			21
						24	9									
09	256830 X	139473	-0-	-117357	-0-	5036	1	134426	3	Y	10	21	1			10
						11	9									
10	265391 X	123643	-0-	-141748	-0-	7504	1	116137	3	Y	2					12
						2	9									
11	219360 X	104844	-0-	-114516	-0-	7280	1	97558	3	Y	5					17
						6	9									
12	190526 X	96599	-0-	-93927	-0-	6509	1	90089	3	Y	1	9	1			9
						1	9									
01	144119 X	76027	-0-	-68092	-0-	4154	1	71873	3	Y	-0-					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245582 X	177664	-0-	-67918	-0-	31480	1	146159	3	Y	23	23	1			21
						25	9									
09	237660 X	143656	-0-	-94004	-0-	5187	1	138458	3	Y	10	20	1			11
						11	9									
10	245582 X	127494	-0-	-118088	-0-	7738	1	119754	3	Y	2					13
						2	9									
11	233910 X	108455	-0-	-125455	-0-	7531	1	100918	3	Y	5					18
						6	9									
12	207328 X	100610	-0-	-106718	-0-	6779	1	93830	3	Y	1	8	1			11
						1	9									
01	177661 X	79500	-0-	-98161	-0-	4343	1	75157	3	Y	-0-					11

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

08	219976 X	-0-	-0-	-219976	-0-					Y	22	22	1			20
09	212880 X	116335	-0-	-96545	-0-	4200	1	112125	3	Y	9	19	1			10
						10	9									
10	219976 X	121525	-0-	-98451	-0-	7376	1	114148	3	Y	1					11
						1	9									
11	212880 X	103847	-0-	-109033	-0-	7211	1	96633	3	Y	3					14
						3	9									
12	189100 X	97216	-0-	-91884	-0-	6551	1	90665	3	Y	-0-	7	1			7
01	120218 X	77983	-0-	-42235	-0-	4261	1	73722	3	Y	-0-					7

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

08	181939 X	101471	-0-	-80468	-0-	3072	1	98399	3	Y	-0-					-0-
09	176070 X	84707	-0-	-91363	-0-	2604	1	82103	3	Y	-0-					-0-
10	181939 X	78140	-0-	-103799	-0-	2596	1	75544	3	Y	-0-					-0-
11	128580 X	75545	-0-	-53035	-0-	2485	1	73060	3	Y	-0-					-0-
12	114979 X	74100	-0-	-40879	-0-	2322	1	71778	3	Y	-0-					-0-
01	101463 X	69644	-0-	-31819	-0-	2820	1	66824	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

08	397823 X	338140	-0-	-59683	-0-	56618	1	281522	3	Y	-0-					-0-
09	384990 X	304863	-0-	-80127	-0-	11008	1	293855	3	Y	-0-					-0-
10	397823 X	295696	-0-	-102127	-0-	17947	1	277749	3	Y	-0-					-0-
11	378540 X	266842	-0-	-111698	-0-	18530	1	248312	3	Y	-0-					-0-
12	365180 X	259936	-0-	-105244	-0-	17515	1	242421	3	Y	-0-					-0-
01	338148 X	248174	-0-	-89974	-0-	13559	1	234615	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

08	392026 X	305459	-0-	-86567	-0-	51198	1	254261	3	Y	-0-					-0-
09	379380 X	267709	-0-	-111671	-0-	9667	1	258042	3	Y	-0-					-0-
10	392026 X	252287	-0-	-139739	-0-	15312	1	236975	3	Y	-0-					-0-
11	356790 X	223624	-0-	-133166	-0-	15529	1	208095	3	Y	-0-					-0-
12	337497 X	212928	-0-	-124569	-0-	14348	1	198580	3	Y	-0-					-0-
01	305474 X	198371	-0-	-107103	-0-	10838	1	187533	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5303	-0-	5303	5303	215	1	5088	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

08	286068 X	177381	-0-	-108687	-0-	16769	1	160578	3	Y	31	30	1			29
						34	9									
09	276840 X	147293	-0-	-129547	-0-	16947	1	130333	3	Y	12	27	1			14
						13	9									
10	286068 X	131315	-0-	-154753	-0-	7970	1	123343	3	Y	2					16
						2	9									
11	276840 X	111408	-0-	-165432	-0-	7736	1	103664	3	Y	7	2	1			21
						8	9									
*12	214148 X	102403	-0-	-111745	-0-	6900	1	95502	3	Y	1	12	1			10
						1	9									
01	177382 X	80279	-0-	-97103	-0-	4386	1	75893	3	Y	-0-					12

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

08	280485 X	280485	-0-	-0-	-0-	4937	1	274983	3	Y	514	520	1			48
						565	9									
09	226261 X	226261	-0-	-0-	-0-	4981	1	220798	3	Y	438	438	1			48
						482	9									
10	207074 X	207074	-0-	-0-	-0-	2633	1	203924	3	Y	470	482	1			36
						517	9									
11	179641 X	179641	-0-	-0-	-0-	3989	1	175072	3	Y	527	513	1			50
						580	9									
*12	164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	1144	1	162484	3	Y	420	431	1			39
						462	9									
*01	148382 X	148382	-0-	-0-	-0-	8506	1	139331	3	Y	495	494	1			40
						545	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

08	356314 X	316800	-0-	-39514	-0-	5583	1	310974	3	Y	221	214	1			20
						243	9									
09	344820 X	259516	-0-	-85304	-0-	5709	1	253051	3	Y	687	637	1			70
						756	9									
10	356314 X	235895	-0-	-120419	-0-	2997	1	232089	3	Y	735	750	1			55
						809	9									
11	344820 X	203997	-0-	-140823	-0-	4522	1	198500	3	Y	886	858	1			83
						975	9									
12	356314 X	190103	-0-	-166211	-0-	1324	1	187999	3	Y	709	726	1			66
						780	9									
01	316789 X	172668	-0-	-144121	-0-	9884	1	161902	3	Y	802	800	1			68
						882	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362866 X	362866	-0-	-0-	-0-	6396	1	356204	3	Y	242	238	1			22
						266	9									
09	348270 X	309137	-0-	-39133	-0-	6810	1	301830	3	Y	452	427	1			47
						497	9									
10	359879 X	280821	-0-	-79058	-0-	3574	1	276737	3	Y	464	476	1			35
						510	9									
11	348270 X	242390	-0-	-105880	-0-	5385	1	236359	3	Y	587	566	1			56
						646	9									
12	359879 X	227554	-0-	-132325	-0-	1587	1	225455	3	Y	465	477	1			44
						512	9									
01	359879 X	206555	-0-	-153324	-0-	11849	1	194089	3	Y	561	557	1			48
						617	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5166	-0-	5166	5166	209	1	4957	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

08	0	262924	-0-	262924	405448	4637	1	258287	3	Y	-0-					-0-
09	626272 X	220824	-0-	-405448	-0-	4872	1	215952	3	Y	-0-					-0-
10	288362 X	182544	-0-	-105818	-0-	14349	1	168195	3	Y	-0-					-0-
11	279060 X	149786	-0-	-129274	-0-	3336	1	146450	3	Y	-0-					-0-
12	288362 X	134423	-0-	-153939	-0-	940	1	133483	3	Y	-0-					-0-
01	288362 X	117467	-0-	-170895	-0-	6759	1	110708	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

08	0	380719	-0-	380719	552766	6715	1	374004	3	Y	-0-					-0-
09	882922 X	330156	-0-	-552766	-0-	7284	1	322872	3	Y	-0-					-0-
10	338272 X	296091	-0-	-42181	-0-	26886	1	269205	3	Y	-0-					-0-
11	327360 X	250301	-0-	-77059	-0-	5575	1	244726	3	Y	-0-					-0-
12	338272 X	230329	-0-	-107943	-0-	1610	1	228719	3	Y	-0-					-0-
01	338272 X	206476	-0-	-131796	-0-	11880	1	194596	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

08	0	398267	-0-	398267	576109	7025	1	391242	3	Y	-0-					-0-
09	926730 X	350621	-0-	-576109	-0-	7736	1	342885	3	Y	-0-					-0-
10	363692 X	317755	-0-	-45937	-0-	29495	1	288260	3	Y	-0-					-0-
11	351960 X	266417	-0-	-85543	-0-	5934	1	260483	3	Y	-0-					-0-
12	363692 X	238705	-0-	-124987	-0-	1669	1	237036	3	Y	-0-					-0-
01	363692 X	209396	-0-	-154296	-0-	12048	1	197348	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 11473 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

08	15066	X	10250	-0-	-4816	-0-	5	1	9544	2	Y	441	447	1		92
							216	4	485	9						
09	14490	X	14395	-0-	-95	-0-	7	1	13655	2	Y	421	434	1		79
							270	4	463	9						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474	521	1		32
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	6	1	10116	2	Y	439	462	1		9
							160	4	483	9						
*12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	6	1	9822	2	Y	448	445	1		12
							121	4	493	9						
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT				12

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	Y	417	417	1		87
							432	4	459	9						
09	16410	X	14826	-0-	-1584	-0-	7	1	14180	2	Y	326	352	1		61
							280	4	359	9						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	355	1		21
11	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	8	1	13775	2	Y	293	308	1		6
							217	4	322	9						
*12	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	9	1	14861	2	Y	302	300	1		8
							184	4	332	9						
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				8

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

08	9982	X	6909	-0-	-3073	-0-	3	1	6448	2	N	284	322	1		121
							146	4	312	9						
09	13530	X	13076	-0-	-454	-0-	6	1	11945	2	N	808	794	1		135
							236	4	889	9						
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	8	1	15172	2	N	1029	1016	1		148
							213	4	1132	9						
11	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	7	1	12482	2	N	918	892	1		174
							197	4	1010	9						
*12	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	7	1	11677	2	N	786	748	1		212
							144	4	865	9						
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

08	10168	X	1938	-0-	-8230	-0-	1	1	1659	2	N	218	125	1		93
							38	4	240	9						
09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	5	1	9713	2	N	534	538	1		89
							192	4	587	9						
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	6	1	11698	2	N	667	660	1		96
							164	4	734	9						
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	5	1	8870	2	N	490	493	1		93
							140	4	539	9						
*12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	4	1	6940	2	N	492	452	1		133
							86	4	541	9						
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127813	X	102672	-0-	-25141	-0-	46	1	96607	2	Y	3484	3502	1			724
							2187	4	3832	9							
09	116850	X	96252	-0-	-20598	-0-	45	1	90376	2	Y	3679	3714	1			689
							1784	4	4047	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4101	3909	1			273
11	99933	X	99933	-0-	-0-	-0-	54	1	94199	2	Y	3814	4006	1			81
							1485	4	4195	9							
*12	104487	X	104487	-0-	-0-	-0-	58	1	98891	2	Y	3924	3897	1			108
							1222	4	4316	9							
01	95883	X	NO RPT	-0-	-95883	-0-					Y	NO RPT					108

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126759	X	95365	-0-	-31394	-0-	43	1	89441	2	Y	3505	3545	1			729
							2025	4	3856	9							
09	115650	X	93603	-0-	-22047	-0-	44	1	88082	2	Y	3398	3491	1			636
							1739	4	3738	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3624	3464	1			241
11	90252	X	90252	-0-	-0-	-0-	49	1	85339	2	Y	3198	3371	1			68
							1346	4	3518	9							
*12	95176	X	95176	-0-	-0-	-0-	53	1	90386	2	Y	3291	3268	1			91
							1117	4	3620	9							
01	91202	X	NO RPT	-0-	-91202	-0-					Y	NO RPT					91

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54374	X	39229	-0-	-15145	-0-	623	1	32269	2	Y	4262	4296	1			282
							1136	3	513	4							
09	52620	X	32467	-0-	-20153	-0-	200	1	28022	3	Y	3520	3563	1			239
							373	4	3872	9							
10	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	68	1	24561	3	Y	3839	3769	1			309
							1043	4	4223	9							
11	32310	X	25834	-0-	-6476	-0-	13	1	20419	3	Y	3673	3664	1			318
							1362	4	4040	9							
12	33387	X	27549	-0-	-5838	-0-	268	1	22528	2	Y	3523	3440	1			401
							573	3	305	4							
01	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT					401

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	744	1	38564	2	Y	4671	4733	1			309
							1358	3	614	4							
09	41580	X	38749	-0-	-2831	-0-	238	1	33286	3	Y	4347	4361	1			295
							443	4	4782	9							
10	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	91	1	32824	3	Y	4390	4331	1			354
							1394	4	4829	9							
11	40380	X	35523	-0-	-4857	-0-	19	1	29255	3	Y	3907	3922	1			339
							1951	4	4298	9							
12	41726	X	35459	-0-	-6267	-0-	357	1	29969	2	Y	3605	3534	1			410
							762	3	405	4							
01	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					410

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		227243	-0-	227243	475688	100	1	207808	2	Y	13300	13379	1			207
							4705	4	14630	9							
09	675942	X	200254	-0-	-475688	-0-	91	1	184078	2	Y	11319	11392	1			134
							3634	4	12451	9							
10	225525	X	-0-	-0-	-225525	-0-					Y	9889	9858	1			165
11	218250	X	157241	-0-	-61009	-0-	83	1	145622	2	Y	8400	8229	1			336
							2296	4	9240	9							
12	225525	X	150093	-0-	-75432	-0-	83	1	139713	2	Y	7792	7876	1			252
							1726	4	8571	9							
01	225525	X	NO RPT	-0-	-225525	-0-					Y	NO RPT					252

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

08	0		235691	-0-	235691	492452	104	1	215789	2	Y	13556	13641	1			192
							4886	4	14912	9							
09	183794	X	NO RPT	-0-	-183794	308658					Y	NO RPT					192
10	308658	X	-0-	-0-	-308658	-0-					Y	10709	10755	1			63
11	212070	X	169351	-0-	-42719	-0-	89	1	156815	2	Y	9067	8813	1			317
							2473	4	9974	9							
*12	DELQ PR		162977	-0-	162977	162977	90	1	151866	2	Y	8314	8319	1			312
							1876	4	9145	9							
01	219139	X	NO RPT	-0-	-219139	-0-					Y	NO RPT					312

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

08	97480	X	97480	-0-	-0-	-0-	1435	1	74379	2	Y	16240	16515	1			1076
							2619	3	1183	4							
09	84138	X	84138	-0-	-0-	-0-	479	1	66915	3	Y	14412	14511	1			977
							891	4	15853	9							
10	79453	X	77411	-0-	-2042	-0-	168	1	60614	3	Y	12777	12725	1			1029
							2574	4	14055	9							
11	76890	X	72764	-0-	-4126	-0-	36	1	56322	3	Y	11500	11532	1			997
							3756	4	12650	9							
12	79453	X	70891	-0-	-8562	-0-	674	1	56617	2	Y	10360	10178	1			1179
							1439	3	765	4							
01	79453	X	NO RPT	-0-	-79453	-0-					Y	NO RPT					1179

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

*08	0	W	102716	-0-	102716	102716	1510	1	78223	2	Y	17258	17470	1			1143
							2754	3	1245	4							
*09	0	W	88765	-0-	88765	191481	509	1	71190	3	Y	14653	14802	1			994
							948	4	16118	9							
*10	0	W	89571	-0-	89571	281052	198	1	71359	3	Y	13622	13519	1			1097
							3030	4	14984	9							
*11	0	W	85805	-0-	85805	366857	43	1	67899	3	Y	12122	12168	1			1051
							4529	4	13334	9							
*12	0	W	81584	-0-	81584	448441	786	1	66035	2	Y	11083	10873	1			1261
							1679	3	893	4							
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	448441					Y	NO RPT					1261

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

08	558	N	47	-0-	-511	-0-	33	3	14	9	N	13	154	1			28
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	23	3	2	9	N	2					30
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	9	3	3	9	N	3					33
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	N	5					38
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					40
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	3	6	9	N	5					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3621	-0-	-254	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3664	-0-	-26	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

08	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2		N	-0-			-0-
09	18750 X	16842	-0-	-1908	-0-	16842	2		N	-0-			-0-
10	19375 X	17355	-0-	-2020	-0-	17355	2		N	-0-			-0-
11	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2		N	-0-			-0-
12	21111 X	20054	-0-	-1057	-0-	20054	2		N	-0-			-0-
01	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

08	10726 X	10054	-0-	-672	-0-	10054	2		N	-0-			-0-
09	10830 X	9022	-0-	-1808	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
10	11191 X	9489	-0-	-1702	-0-	9489	2		N	-0-			-0-
11	14730 X	11427	-0-	-3303	-0-	11427	2		N	-0-			-0-
12	15221 X	11818	-0-	-3403	-0-	11818	2		N	-0-			-0-
01	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	1791	-0-	-1030	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	1642	-0-	-668	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
10	2387 X	1479	-0-	-908	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
10	5115 X	4187	-0-	-928	-0-	4020	2	167	9	N	152			152
11	4950 X	3601	-0-	-1349	-0-	3601	2			N	-0-			152
*12	5115 X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-			152
*01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			152

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

08	2666 X	321	-0-	-2345	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	4560 X	1065	-0-	-3495	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
10	4712 X	326	-0-	-4386	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	347	-0-	-4213	-0-	292	2	55	9	N	50			50
*12	1116 X	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-			50
*01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			50

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

08	173011 X	131646	-0-	-41365	-0-	384	1	131262	3	N	-0-			-0-
09	156780 X	116587	-0-	-40193	-0-	81	1	116506	3	N	-0-			-0-
10	160208 X	111860	-0-	-48348	-0-	384	1	111476	3	N	-0-			-0-
11	149040 X	95283	-0-	-53757	-0-	95283	3			N	-0-			-0-
12	134664 X	62649	-0-	-72015	-0-	62649	3			N	-0-			-0-
01	131657 X	43138	-0-	-88519	-0-	43138	3			N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

08	116777 X	81808	-0-	-34969	-0-	749	1	81059	3	N	-0-			-0-
09	106020 X	74211	-0-	-31809	-0-	470	1	73741	3	N	-0-			-0-
10	96503 X	68516	-0-	-27987	-0-	677	1	67839	3	N	-0-			-0-
11	92010 X	67796	-0-	-24214	-0-	67796	3			N	-0-			-0-
12	87296 X	65604	-0-	-21692	-0-	65604	3			N	-0-			-0-
01	81809 X	61431	-0-	-20378	-0-	61431	3			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

08	423057 X	373682	-0-	-49375	-0-	373682	3			N	-0-			-0-
09	397140 X	340052	-0-	-57088	-0-	455	1	339597	3	N	-0-			-0-
10	410378 X	348832	-0-	-61546	-0-	1023	1	347809	3	N	-0-			-0-
11	382500 X	318031	-0-	-64469	-0-	911	1	317120	3	N	-0-			-0-
12	392119 X	289529	-0-	-102590	-0-	1287	1	288242	3	N	-0-			-0-
01	373674 X	306153	-0-	-67521	-0-	1662	1	304491	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448787 X	236556	-0-	-212231	-0-	236556	3			N	-0-					-0-
09	286650 X	209077	-0-	-77573	-0-	209077	3			N	-0-					-0-
10	281511 X	198833	-0-	-82678	-0-	198833	3			N	-0-					-0-
11	245640 X	108171	-0-	-137469	-0-	435	1	107736	3	N	-0-					-0-
12	253828 X	153577	-0-	-100251	-0-	148	1	153429	3	N	-0-					-0-
01	236561 X	161048	-0-	-75513	-0-	1030	1	160018	3	N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

08	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
09	4140 X	2775	-0-	-1365	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

08	2604 X	2435	-0-	-169	-0-	53	1	1900	3	Y	412	590	0			203
						29	4	453	9							
09	2520 X	2310	-0-	-210	-0-	43	1	1797	3	Y	407	505	0			105
						22	4	448	9							
10	2604 X	2388	-0-	-216	-0-	46	1	1876	3	Y	402	397	0			110
						24	4	442	9							
11	2400 X	2229	-0-	-171	-0-	47	1	1756	3	Y	365	270	0			205
						24	4	402	9							
12	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	53	1	1816	3	Y	381	410	0			176
						26	4	419	9							
01	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	54	1	1750	3	Y	357	289	0			244
						30	4	393	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

08	13764 X	12502	-0-	-1262	-0-	321	1	11602	3	Y	367	230	0			181
						175	4	404	9							
09	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	322	1	13427	3	Y	272	383	0			70
						161	4	299	9							
10	13764 X	12058	-0-	-1706	-0-	277	1	11396	3	Y	219	229	0			60
						144	4	241	9							
11	12090 X	11108	-0-	-982	-0-	279	1	10512	3	Y	157	129	0			88
						144	4	173	9							
12	14694 X	9627	-0-	-5067	-0-	262	1	9031	3	Y	186	188	0			86
						129	4	205	9							
01	14694 X	8499	-0-	-6195	-0-	245	1	7956	3	Y	148	133	0			101
						135	4	163	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

08	5952 X	4552	-0-	-1400	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3907	-0-	-960	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	3287	-0-	-1423	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	3377	-0-	-1490	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	2417	-0-	-2140	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	54	40	0			14
							1	4	59	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	Y	204	162	0			56
							28	4	224	9							
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	930	3	Y	249	165	0			140
							13	4	274	9							
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	3	Y	210	253	0			97
							27	4	231	9							
*01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	61	1	1992	3	Y	154	146	0			105
							34	4	169	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

08	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	98	1	1247	3	Y	59	65	0			8
							65	9									
09	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	141	1	1376	3	Y	119	103	0			24
							131	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	140	1	1340	3	Y	116	124	0			16
							128	9									
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	100	1	1029	3	Y	58	62	0			12
							64	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1533	3	Y	165	150	0			27
							182	9									
01	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	164	1	165	3	Y	130	140	0			17
							143	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	155	1	1974	3	Y	151	157	0			19
							166	9									
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1872	3	Y	133	126	0			26
							146	9									
10	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	191	1	1824	3	Y	140	147	0			19
							154	9									
11	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	174	1	1797	3	Y	154	141	0			32
							169	9									
12	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	133	1	1783	3	Y	148	156	0			24
							163	9									
01	2294	X	559	-0-	-1735	-0-	197	1	198	3	Y	149	154	0			19
							164	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	4230	-0-	-3954	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7460	-0-	-460	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5401	-0-	-1439	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	3422	-0-	-4297	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	235	1	4154	3	Y	451	389	0			239
							121	4	496	9							
09	6120	X	4716	-0-	-1404	-0-	221	1	3598	3	Y	718	561	0			396
							107	4	790	9							
10	6107	X	3807	-0-	-2300	-0-	172	1	2969	3	Y	534	727	0			203
							79	4	587	9							
11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	196	1	2802	3	Y	672	563	0			312
							81	4	739	9							
12	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	245	1	3230	3	Y	490	574	0	8	1	220
							92	4	539	9							
01	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-	257	1	2983	3	Y	339	424	0	16	1	119
							84	4	373	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	221	1	2815	3	Y	234	253	0			30
						257	9									
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	277	1	2709	3	Y	284	257	0			57
						312	9									
10	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	287	1	2737	3	Y	272	291	0			38
						299	9									
11	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	254	1	2616	3	Y	259	243	0			54
						285	9									
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	2943	3	Y	273	283	0			44
						300	9									
01	3410 X	896	-0-	-2514	-0-	314	1	315	3	Y	243	256	0			31
						267	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	Y	177	149	0			94
						60	4	195	9							
09	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	124	1	1851	3	Y	158	165	0			87
						55	4	174	9							
10	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	144	1	1820	3	Y	173	194	0			66
						49	4	190	9							
11	2370 N	1944	-0-	-426	-0-	129	1	1608	3	Y	146	144	0			68
						46	4	161	9							
12	2263 N	1788	-0-	-475	-0-	129	1	1472	3	Y	132	139	0	2	1	59
						42	4	145	9							
01	2201 N	1803	-0-	-398	-0-	135	1	1466	3	Y	146	150	0	4	1	51
						41	4	161	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	3	Y	138	144	0			18
						152	9									
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	297	1	2902	3	Y	139	129	0			28
						153	9									
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	300	1	2866	3	Y	135	144	0			19
						149	9									
11	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	265	1	2732	3	Y	134	125	0			28
						147	9									
12	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	199	1	2680	3	Y	138	144	0			22
						152	9									
01	3472 X	729	-0-	-2743	-0-	293	1	294	3	Y	129	134	0			17
						142	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	318	1	5083	3	Y	211	172	0			112
						148	4	232	9							
09	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	324	1	4825	3	Y	192	198	0			106
						143	4	211	9							
10	5921 X	5548	-0-	-373	-0-	379	1	4792	3	Y	226	246	0			86
						128	4	249	9							
11	5730 X	5198	-0-	-532	-0-	361	1	4488	3	Y	200	193	0			93
						129	4	220	9							
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	3	Y	225	215	0	2	1	101
						146	4	248	9							
*01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	467	1	5082	3	Y	180	211	0	7	1	63
						143	4	198	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	308	1	4916	3	N	300	254	0			159
							143	4	330	9							
09	5700	X	5345	-0-	-355	-0-	307	1	4576	3	N	296	292	0			163
							136	4	326	9							
10	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	379	1	4794	3	N	324	364	0			123
							128	4	356	9							
11	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	348	1	4328	3	N	319	294	0			148
							125	4	351	9							
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	468	1	5332	3	N	430	381	0	4	1	193
							153	4	473	9							
*01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	496	1	5399	3	N	405	442	0	14	1	142
							152	4	446	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	9571	-0-	-2488	-0-	251	1	9080	3	Y	94	229	0			46
							137	4	103	9							
09	11670	X	2110	-0-	-9560	-0-	48	1	2012	3	Y	24	64	0			6
							24	4	26	9							
10	12059	X	175	-0-	-11884	-0-	4	1	161	3	Y	7	11	0			2
							2	4	8	9							
11	11670	X	7524	-0-	-4146	-0-	188	1	7093	3	Y	133	60	0			75
							97	4	146	9							
12	28229	X	28229	-0-	-0-	-0-	776	1	26746	3	Y	295	234	0			136
							382	4	325	9							
*01	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	549	1	17820	3	Y	178	193	0			121
							303	4	196	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7901	-0-	-314	-0-	433	1	6908	3	N	326	265	0			173
							201	4	359	9							
09	7950	X	6842	-0-	-1108	-0-	400	1	5960	3	N	277	297	0			153
							177	4	305	9							
10	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	416	1	5354	3	N	263	316	0			100
							143	4	8	5							
11	7980	X	6752	-0-	-1228	-0-	465	1	5790	3	N	300	261	0			139
							167	4	330	9							
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	601	1	6851	3	N	359	333	0	4	1	161
							196	4	395	9							
01	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	598	1	6508	3	N	366	387	0	12	1	128
							183	4	403	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	148	1	2374	3	Y	364	369	1			294
							400	9									
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	118	1	2273	3	Y	269	393	1			170
							207	5	296	9							
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	117	1	2346	3	Y	506	392	1			284
							173	5	557	9							
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	101	1	2082	3	Y	345	446	1			183
							380	9									
12	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	101	1	1885	3	Y	292	263	1			212
							321	9									
*01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	Y	367	373	1			206
							404	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	140	1	1782	3	Y	197	198	0			25
							217	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	177	1	1729	3	Y	149	144	0			30
							164	9									
10	2201	N	1834	-0-	-367	-0-	160	1	1530	3	Y	131	143	0			18
							144	9									
11	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	153	1	1579	3	Y	162	146	0			34
							178	9									
12	2139	N	1913	-0-	-226	-0-	120	1	1617	3	Y	160	168	0			26
							176	9									
01	1829	N	610	-0-	-1219	-0-	174	1	175	3	Y	237	232	0			31
							261	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

08	10819	X	9771	-0-	-1048	-0-	475	1	9074	3	Y	202	196	1			176
							222	9									
09	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	529	1	8727	3	Y	198	234	1			140
							218	9									
10	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	565	1	8771	3	Y	256	220	1			176
							282	9									
11	9840	X	8445	-0-	-1395	-0-	512	1	7691	3	Y	220	248	1			148
							242	9									
12	9796	X	8972	-0-	-824	-0-	581	1	8127	3	Y	240	241	1			147
							264	9									
01	9796	X	9538	-0-	-258	-0-	614	1	8640	3	Y	258	290	1			115
							284	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

08	10168	X	8612	-0-	-1556	-0-	424	1	8094	3	Y	85	62	1			74
							94	9									
09	9840	X	8266	-0-	-1574	-0-	471	1	7761	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
10	10168	X	6768	-0-	-3400	-0-	406	1	6300	3	Y	56	39	1			39
							62	9									
11	9720	X	7231	-0-	-2489	-0-	446	1	6698	3	Y	79	65	1			53
							87	9									
12	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	563	1	7874	3	Y	93	89	1			57
							102	9									
01	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	527	1	7426	3	Y	78	100	1			35
							86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2	-0-	-2044	-0-	2	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	1980	X	88	-0-	-1892	-0-	6	1	58	3	Y	20	9	0			11
							2	4	22	9							
10	2046	X	39	-0-	-2007	-0-	3	1	26	3	Y	8	16	0			3
							1	4	9	9							
11	90	X	42	-0-	-48	-0-	3	1	30	3	Y	7	7	0			3
							1	4	8	9							
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	128	-0-	-112	-0-	7	1	71	3	Y	44	20	0			24
							2	4	48	9							
10	248	X	187	-0-	-61	-0-	14	1	133	3	Y	32	44	0			12
							4	4	1	5							
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	27	26	0			13
							2	4	30	9							
12	124	X	99	-0-	-25	-0-	9	1	77	3	Y	10	18	0			5
							2	4	11	9							
01	186	X	137	-0-	-49	-0-	13	1	103	3	Y	16	15	0			6
							3	4	18	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	526	1	9312	3	Y	320	265	0			170
							271	4	352	9							
09	9510	X	7569	-0-	-1941	-0-	414	1	6740	3	Y	195	257	0			108
							200	4	215	9							
10	9486	X	7947	-0-	-1539	-0-	410	1	7092	3	Y	233	252	0			89
							189	4	256	9							
11	10110	X	7924	-0-	-2186	-0-	486	1	6967	3	Y	245	220	0			114
							201	4	270	9							
12	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	540	1	7129	3	Y	207	225	0	3	1	93
							204	4	228	9							
01	10447	X	9189	-0-	-1258	-0-	683	1	7919	3	Y	331	301	0	7	1	116
							223	4	364	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	462	1	8180	3	Y	300	235	0			159
							238	4	330	9							
09	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	472	1	7668	3	Y	304	295	0			168
							227	4	334	9							
10	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	451	1	7794	3	Y	331	373	0			126
							208	4	364	9							
11	8910	X	8376	-0-	-534	-0-	509	1	7296	3	Y	328	302	0			152
							210	4	361	9							
12	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	588	1	7762	3	Y	339	335	0	4	1	152
							222	4	373	9							
01	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	657	1	7616	3	Y	317	347	0	11	1	111
							214	4	349	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9751	-0-	-1037	-0-	252	1	9124	3	Y	215	294	0			106
							138	4	237	9							
09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	236	1	9852	3	Y	206	259	0			53
							118	4	227	9							
10	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	234	1	9617	3	Y	197	196	0			54
							122	4	217	9							
11	10350	X	9915	-0-	-435	-0-	248	1	9326	3	Y	194	139	0			109
							128	4	213	9							
12	10788	X	10098	-0-	-690	-0-	274	1	9458	3	Y	210	222	0			97
							135	4	231	9							
01	10788	X	9832	-0-	-956	-0-	283	1	9188	3	Y	186	156	0			127
							156	4	205	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	120	1	4359	3	Y	148	202	0			73
							66	4	163	9							
09	6030	X	4813	-0-	-1217	-0-	108	1	4513	3	Y	125	166	0			32
							54	4	138	9							
10	5363	X	3226	-0-	-2137	-0-	71	1	2923	3	Y	177	161	0			48
							37	4	195	9							
11	5190	X	4318	-0-	-872	-0-	104	1	3909	3	Y	228	148	0			128
							54	4	251	9							
12	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	116	1	3986	3	Y	217	245	0			100
							57	4	239	9							
01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	122	1	3943	3	Y	195	162	0			133
							67	4	215	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	20	15	0			10
							5	4	22	9							
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	69	61	0			18
							5	4	76	9							
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	58	60	0			16
							3	4	64	9							
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	58	41	0			33
							3	4	64	9							
12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	75	73	0			35
							5	4	83	9							
*01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	297	3	Y	4	36	0			3
							5	4	4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	3	Y	174	235	0			86
							26	4	191	9							
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	1798	3	Y	170	212	0			44
							22	4	187	9							
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1462	3	Y	118	130	0			32
							18	4	130	9							
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1531	3	Y	73	64	0			41
							21	4	80	9							
12	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	3	Y	58	72	0			27
							22	4	64	9							
*01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	Y	63	47	0			43
							25	4	69	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	7826	-0-	-3365	-0-	390	1	6901	3	Y	304	213	0			161
							201	4	334	9							
09	10680	X	8886	-0-	-1794	-0-	478	1	7765	3	Y	375	329	0			207
							230	4	413	9							
10	10168	X	9252	-0-	-916	-0-	469	1	8106	3	Y	419	467	0			159
							216	4	461	9							
11	9210	X	8837	-0-	-373	-0-	536	1	7674	3	Y	369	357	0			171
							221	4	406	9							
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	615	1	8125	3	Y	370	370	0	5	1	166
							232	4	407	9							
01	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	623	1	7223	3	Y	331	369	0	12	1	116
							203	4	364	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	71	-0-	-8857	-0-	3	1	52	3	Y	13	6	0			7
							2	4	14	9							
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	146	1	1867	3	Y	160	170	0			20
							176	9									
09	2430	X	2106	-0-	-324	-0-	177	1	1731	3	Y	180	164	0			36
							198	9									
10	2511	X	2093	-0-	-418	-0-	183	1	1750	3	Y	145	161	0			20
							160	9									
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	3	Y	195	174	0			41
							215	9									
12	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	133	1	1793	3	Y	201	209	0			33
							221	9									
01	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	526	1	528	3	Y	146	160	0			19
							161	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3745	-0-	-471	-0-	257	1	3270	3	Y	198	207	0			25
							218	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	417	1	4075	3	Y	262	235	0			52
							288	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3751	3	Y	212	235	0			29
							233	9									
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	414	1	4267	3	Y	277	248	0			58
							305	9									
12	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	279	1	3749	3	Y	229	250	0			37
							252	9									
01	4650	X	1271	-0-	-3379	-0-	471	1	473	3	Y	297	296	0			38
							327	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	134	1	1704	3	Y	128	135	0			16
							141	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	174	1	1705	3	Y	185	164	0			37
							204	9									
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	175	1	1668	3	Y	161	176	0			22
							177	9									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	157	1	1616	3	Y	167	154	0			35
							184	9									
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	121	1	1627	3	Y	179	185	0			29
							197	9									
01	2015	N	530	-0-	-1485	-0-	180	1	181	3	Y	154	163	0			20
							169	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	189	1	2405	3	Y	82	83	0			11
							90	9									
09	2460	N	2066	-0-	-394	-0-	187	1	1823	3	Y	51	52	0			10
							56	9									
10	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	175	1	1670	3	Y	27	33	0			4
							30	9									
11	2610	N	2072	-0-	-538	-0-	177	1	1822	3	Y	66	56	0			14
							73	9									
12	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	124	1	1662	3	Y	55	60	0			9
							61	9									
01	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	194	1	195	3	Y	64	65	0			8
							70	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	59	1	2151	3	Y	437	596	0			215
							32	4	481	9							
09	3870	X	2439	-0-	-1431	-0-	48	1	2007	3	Y	327	458	0			84
							24	4	360	9							
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	44	1	1828	3	Y	340	331	0			93
							23	4	374	9							
11	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	58	1	2177	3	Y	469	298	0			264
							30	4	516	9							
12	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	56	1	1946	3	Y	379	468	0			175
							28	4	417	9							
01	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	65	1	2121	3	Y	342	284	0			233
							36	4	376	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	75	1	2719	3	Y	577	840	0			284
							41	4	635	9							
09	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	61	1	2548	3	Y	481	641	0			124
							31	4	529	9							
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	65	1	2652	3	Y	486	477	0			133
							34	4	535	9							
11	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	63	1	2377	3	Y	460	334	0			259
							33	4	506	9							
12	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	69	1	2361	3	Y	474	514	0			219
							34	4	521	9							
01	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	76	1	2480	3	Y	475	370	0			324
							42	4	523	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

08	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	46	1	1675	3	Y	173	244	0			85
							25	4	190	9							
09	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	36	1	1496	3	Y	140	189	0			36
							18	4	154	9							
10	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	35	1	1455	3	Y	146	142	0			40
							18	4	161	9							
11	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	37	1	1392	3	Y	135	99	0			76
							19	4	149	9							
12	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	36	1	1256	3	Y	132	147	0			61
							18	4	145	9							
01	1922	X	1642	-0-	-280	-0-	45	1	1450	3	Y	111	96	0			76
							25	4	122	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

08	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	216	1	2756	3	Y	134	140	0			17
							147	9									
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	272	1	2653	3	Y	155	141	0			31
							171	9									
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	284	1	2710	3	Y	138	150	0			19
							152	9									
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	255	1	2625	3	Y	140	130	0			29
							154	9									
12	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	196	1	2637	3	Y	158	161	0			26
							174	9									
01	3193	X	747	-0-	-2446	-0-	293	1	294	3	Y	145	152	0			19
							160	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

08	1085	X	221	-0-	-864	-0-	11	1	190	3	Y	13	11	0			7
							6	4	14	9							
09	450	X	131	-0-	-319	-0-	6	1	104	3	Y	16	14	0			9
							3	4	18	9							
10	465	X	107	-0-	-358	-0-	5	1	88	3	Y	11	16	0			4
							2	4	12	9							
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	Y	78	46	0			36
							18	4	86	9							
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	Y	76	77	0	1	1	34
							24	4	84	9							
*01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	Y	119	109	0	3	1	41
							21	4	131	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	63	1	2269	3	Y	319	499	0			157
							34	4	351	9							
09	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	56	1	2343	3	Y	308	386	0			79
							28	4	339	9							
10	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	63	1	2578	3	Y	325	315	0			89
							33	4	358	9							
11	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	58	1	2194	3	Y	295	218	0			166
							30	4	325	9							
12	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	66	1	2260	3	Y	340	349	0			157
							32	4	374	9							
01	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	75	1	2439	3	Y	311	256	0			212
							41	4	342	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8993	-0-	-276	-0-	579	1	7377	3	Y	943	995	0			121
							1037	9									
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	724	1	7070	3	Y	982	907	0			196
							1080	9									
10	9300	X	8451	-0-	-849	-0-	710	1	6778	3	Y	875	950	0			121
							963	9									
11	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	636	1	6556	3	Y	846	790	0			177
							931	9									
12	9300	X	8132	-0-	-1168	-0-	492	1	6617	3	Y	930	956	0			151
							1023	9									
01	9176	X	2362	-0-	-6814	-0-	716	1	719	3	Y	843	885	0			109
							927	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	70	1	1127	3	Y	229	265	1			185
							252	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	3	Y	192	256	1			121
							139	5	211	9							
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	3	Y	294	250	1			165
							112	5	323	9							
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1087	3	Y	224	270	1			119
							246	9									
12	2015	N	1109	-0-	-906	-0-	47	1	874	3	Y	171	166	1			124
							188	9									
01	2015	N	1175	-0-	-840	-0-	46	1	837	3	Y	265	241	1			148
							292	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1513	-0-	-1029	-0-	108	1	1374	3	Y	28	44	0			4
							31	9									
09	2430	X	2347	-0-	-83	-0-	210	1	2054	3	Y	75	64	0			15
							83	9									
10	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	198	1	1888	3	Y	107	107	0			15
							118	9									
11	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	190	1	1953	3	Y	120	110	0			25
							132	9									
12	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	135	1	1811	3	Y	141	143	0			23
							155	9									
01	2418	X	603	-0-	-1815	-0-	229	1	230	3	Y	131	137	0			17
							144	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	177	1	2836	3	Y	260	295	1			210
							286	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	3	Y	193	281	1			122
							265	5	212	9							
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	144	1	2889	3	Y	335	269	1			188
							213	5	369	9							
11	3240	X	2689	-0-	-551	-0-	111	1	2285	3	Y	266	313	1			141
							293	9									
12	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	93	1	1725	3	Y	261	212	1			190
							287	9									
01	3348	X	2114	-0-	-1234	-0-	92	1	1694	3	Y	298	321	1			167
							328	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	514	0			-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	133	1	5555	3	Y	764	567	0			197
							67	4	840	9							
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	67	1	2763	3	Y	420	502	0			115
							35	4	462	9							
11	4110	X	1728	-0-	-2382	-0-	39	1	1462	3	Y	188	197	0			106
							20	4	207	9							
12	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	139	1	4797	3	Y	816	545	0			377
							68	4	898	9							
01	6820	X	4254	-0-	-2566	-0-	106	1	3452	3	Y	579	561	0			395
							59	4	637	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	239	1	3049	3	Y	123	126	0			16
							135	9									
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	287	1	2802	3	Y	129	119	0			26
							142	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	3	Y	108	119	0			15
							119	9									
11	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	253	1	2607	3	Y	101	95	0			21
							111	9									
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	221	1	2975	3	Y	135	134	0			22
							149	9									
01	3410	X	769	-0-	-2641	-0-	317	1	319	3	Y	121	127	0			16
							133	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	68	166	1			55
							75	9									
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	66	1	1276	3	Y	109	95	1			69
							116	5	120	9							
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	3	Y	172	145	1			96
							138	5	189	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	3	Y	248	213	1			131
							273	9									
12	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	57	1	1062	3	Y	163	176	1			118
							179	9									
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	91	1	1677	3	Y	209	210	1			117
							230	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2063	-0-	-913	-0-	47	1	1711	3	Y	254	423	0			125
							26	4	279	9							
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	3	Y	319	362	0			82
							26	4	351	9							
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	Y	324	317	0			89
							28	4	356	9							
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	3	Y	297	219	0			167
							29	4	327	9							
12	2728	X	2693	-0-	-35	-0-	64	1	2217	3	Y	345	353	0			159
							32	4	380	9							
01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	69	1	2239	3	Y	305	256	0			208
							38	4	336	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	3	Y	278	213	1			225
							306	9									
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	190	295	1			120
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	332	266	1			186
11	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	35	1	722	3	Y	230	294	1			122
							253	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	90	147	1			65
							99	9									
*01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	3	Y	288	192	1			161
							317	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4235	-0-	-1934	-0-	301	1	3835	3	Y	90	99	0			12
							99	9									
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	629	1	6141	3	Y	154	135	0			31
							169	9									
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	603	1	5755	3	Y	174	181	0			24
							191	9									
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	534	1	5499	3	Y	168	157	0			35
							185	9									
12	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	393	1	5282	3	Y	181	187	0			29
							199	9									
01	7161	X	1351	-0-	-5810	-0-	581	1	583	3	Y	170	177	0			22
							187	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	162	1	2069	3	Y	181	192	0			23
							199	9									
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	Y	211	192	0			42
							232	9									
10	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	208	1	1990	3	Y	190	206	0			26
							209	9									
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	186	1	1919	3	Y	192	178	0			40
							211	9									
12	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	146	1	1962	3	Y	224	228	0			36
							246	9									
01	2418	N	635	-0-	-1783	-0-	201	1	201	3	Y	212	221	0			27
							233	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	1599	1	18591	3	Y	424	351	0			225
							541	4	78	5							
09	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	2187	1	23490	3	Y	373	392	0			206
							696	4	28	5							
10	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	2364	1	26667	3	Y	360	429	0			137
							711	4	372	5							
11	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	2854	1	28440	3	Y	315	306	0			146
							820	4	68	5							
12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	2638	1	23945	3	Y	395	360	0	4	1	177
							685	4	161	5							
*01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1131	1	9440	3	Y	163	270	0	13	1	57
							265	4	27	5							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	262	1	3341	3	N	559	586	0			72
							615	9									
09	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	352	1	3438	3	N	676	613	0			135
							744	9									
10	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	350	1	3342	3	N	621	670	0			86
							683	9									
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	313	1	3221	3	N	626	581	0			131
							689	9									
12	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	251	1	3375	3	N	675	696	0			110
							743	9									
01	4681	X	1422	-0-	-3259	-0-	367	1	369	3	N	624	653	0			81
							686	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	441	1	7794	3	Y	264	207	0			140
							227	4	290	9							
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	463	1	7531	3	Y	243	249	0			134
							223	4	267	9							
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	434	1	7512	3	Y	252	290	0			96
							200	4	277	9							
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	524	1	7500	3	Y	263	237	0			122
							216	4	289	9							
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	570	1	7528	3	Y	259	262	0	3	1	116
							215	4	285	9							
01	8401	X	3311	-0-	-5090	-0-	248	1	2869	3	Y	103	174	0	9	1	36
							81	4	113	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	176	1	6380	3	Y	291	424	0			143
							96	4	320	9							
09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	136	1	5675	3	Y	389	432	0			100
							68	4	428	9							
10	7750	X	4159	-0-	-3591	-0-	94	1	3848	3	Y	153	211	0			42
							49	4	168	9							
11	7500	X	5520	-0-	-1980	-0-	133	1	5025	3	Y	266	158	0			150
							69	4	293	9							
12	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	171	1	5881	3	Y	537	439	0			248
							84	4	591	9							
01	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	126	1	4094	3	Y	336	355	0			229
							70	4	370	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	503	1	9597	3	Y	224	216	1			195
							246	9									
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	565	1	9317	3	Y	244	267	1			172
							268	9									
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	591	1	9174	3	Y	269	257	1			184
							296	9									
11	10020	X	8366	-0-	-1654	-0-	507	1	7614	3	Y	223	257	1			150
							245	9									
12	10478	X	10132	-0-	-346	-0-	657	1	9182	3	Y	266	253	1			163
							293	9									
01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	634	1	8922	3	Y	267	311	1			119
							294	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	174	1	2223	3	Y	265	279	0			34
							292	9									
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2083	3	Y	286	263	0			57
							315	9									
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	209	1	1996	3	Y	262	283	0			36
							288	9									
11	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	188	1	1941	3	Y	248	232	0			52
							273	9									
12	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	146	1	1965	3	Y	273	281	0			44
							300	9									
01	2697	X	735	-0-	-1962	-0-	218	1	219	3	Y	271	280	0			35
							298	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	262	1	3340	3	Y	239	250	0			31
							263	9									
09	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	330	1	3221	3	Y	261	240	0			52
							287	9									
10	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	323	1	3083	3	Y	238	257	0			33
							262	9									
11	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	296	1	3044	3	Y	249	230	0			52
							274	9									
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	223	1	2997	3	Y	239	252	0			39
							263	9									
01	3968	X	999	-0-	-2969	-0-	353	1	354	3	Y	265	270	0			34
							292	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	5690	-0-	-7268	-0-	276	1	5261	3	Y	139	111	1			121
							153	9									
09	12540	X	10816	-0-	-1724	-0-	601	1	9905	3	Y	282	204	1			199
							310	9									
10	12958	X	8775	-0-	-4183	-0-	515	1	7995	3	Y	241	275	1			165
							265	9									
11	10200	X	7339	-0-	-2861	-0-	445	1	6683	3	Y	192	228	1			129
							211	9									
12	11191	X	9869	-0-	-1322	-0-	640	1	8942	3	Y	261	230	1			160
							287	9									
01	11191	X	9146	-0-	-2045	-0-	588	1	8277	3	Y	255	301	1			114
							281	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	321	1	4088	3	Y	96	105	0			12
							106	9									
09	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	439	1	4291	3	Y	131	117	0			26
							144	9									
10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	437	1	4168	3	Y	139	146	0			19
							153	9									
11	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	404	1	4157	3	Y	135	126	0			28
							149	9									
12	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	312	1	4198	3	Y	154	157	0			25
							169	9									
01	5022	X	1104	-0-	-3918	-0-	473	1	475	3	Y	142	149	0			18
							156	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	402	1	5117	3	Y	482	505	0			62
							530	9									
09	6780	X	5926	-0-	-854	-0-	496	1	4851	3	Y	526	483	0			105
							579	9									
10	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	498	1	4753	3	Y	606	627	0			84
							667	9									
11	6780	X	5682	-0-	-1098	-0-	443	1	4560	3	Y	617	572	0			129
							679	9									
12	6386	X	5332	-0-	-1054	-0-	324	1	4351	3	Y	597	629	0			97
							657	9									
01	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	452	1	454	3	Y	510	541	0			66
							561	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	9565	-0-	-1254	-0-	243	1	8803	3	Y	351	520	0			173
							133	4	386	9							
09	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	220	1	9180	3	Y	328	417	0			84
							110	4	361	9							
10	10819	X	9625	-0-	-1194	-0-	217	1	8895	3	Y	364	349	0			99
							113	4	400	9							
11	10320	X	9737	-0-	-583	-0-	237	1	8941	3	Y	397	273	0			223
							122	4	437	9							
12	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	266	1	9172	3	Y	438	459	0			202
							131	4	482	9							
01	10199	X	9848	-0-	-351	-0-	279	1	9045	3	Y	336	309	0			229
							154	4	370	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	3	Y	440	476	0			56
							484	9									
09	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	299	1	2921	3	Y	466	429	0			93
							513	9									
10	4588	X	3723	-0-	-865	-0-	304	1	2900	3	Y	472	500	0			65
							519	9									
11	4440	X	3400	-0-	-1040	-0-	254	1	2618	3	Y	480	445	0			100
							528	9									
12	4588	X	2775	-0-	-1813	-0-	162	1	2183	3	Y	391	428	0			63
							430	9									
01	3875	X	1152	-0-	-2723	-0-	307	1	308	3	Y	488	488	0			63
							537	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2719	3	N	377	396	0			48
							415	9									
09	3870	X	3354	-0-	-516	-0-	269	1	2632	3	N	412	378	0			82
							453	9									
10	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	272	1	2601	3	N	383	412	0			53
							421	9									
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	245	1	2521	3	N	395	365	0			83
							435	9									
12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	194	1	2603	3	N	370	393	0			60
							407	9									
01	3472	X	960	-0-	-2512	-0-	293	1	294	3	N	339	355	0			44
							373	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	289	1	5105	3	N	202	158	0			107
							148	4	222	9							
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	274	1	4459	3	N	190	192	0			105
							132	4	209	9							
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	258	1	4464	3	N	194	225	0			74
							119	4	213	9							
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	292	1	4183	3	N	192	177	0			89
							121	4	211	9							
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	3	N	200	197	0	2	1	90
							129	4	220	9							
*01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	361	1	4180	3	N	197	211	0	7	1	69
							118	4	217	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9644	-0-	-2043	-0-	482	1	8526	3	N	353	307	0			187
							248	4	388	9							
09	10050	X	8784	-0-	-1266	-0-	474	1	7709	3	N	339	339	0			187
							228	4	373	9							
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	441	1	7631	3	N	353	406	0			134
							204	4	388	9							
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	484	1	6929	3	N	330	311	0			153
							200	4	363	9							
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	547	1	7223	3	N	332	332	0	4	1	149
							207	4	365	9							
*01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	800	1	9273	3	N	442	425	0	11	1	155
							261	4	486	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	547	1	9678	3	Y	397	308	0			210
							281	4	437	9							
09	10050	X	9766	-0-	-284	-0-	528	1	8585	3	Y	363	373	0			200
							254	4	399	9							
10	10106	X	9752	-0-	-354	-0-	497	1	8590	3	Y	396	446	0			150
							229	4	436	9							
11	10590	X	9268	-0-	-1322	-0-	562	1	8050	3	Y	385	357	0			178
							232	4	424	9							
12	10943	X	9560	-0-	-1383	-0-	627	1	8276	3	Y	382	384	0	5	1	171
							237	4	420	9							
01	10943	X	9471	-0-	-1472	-0-	701	1	8127	3	Y	377	403	0	13	1	132
							228	4	415	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

08	6572	X	5586	-0-	-986	-0-	368	1	4686	3	Y	484	502	0			62
							532	9									
09	6030	X	5486	-0-	-544	-0-	454	1	4432	3	Y	545	498	0			109
							600	9									
10	6014	X	5528	-0-	-486	-0-	469	1	4474	3	Y	532	567	0			74
							585	9									
11	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	406	1	4184	3	Y	519	484	0			109
							571	9									
12	5673	X	5186	-0-	-487	-0-	317	1	4257	3	Y	556	575	0			90
							612	9									
01	5673	X	1545	-0-	-4128	-0-	482	1	484	3	Y	526	548	0			68
							579	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	72	1	920	3	Y	352	377	0			45
							387	9									
09	1740	N	518	-0-	-1222	-0-	37	1	362	3	Y	108	132	0			21
							119	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	475	430	0			66
							523	9									
11	1320	N	839	-0-	-481	-0-	54	1	552	3	Y	212	234	0			44
							233	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	484	449	0			79
							532	9									
01	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	109	1	109	3	Y	416	441	0			54
							458	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

08	7471	X	3415	-0-	-4056	-0-	81	1	2939	3	Y	319	445	0			157
							44	4	351	9							
09	3810	X	3303	-0-	-507	-0-	69	1	2883	3	Y	287	370	0			74
							35	4	316	9							
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	69	1	2854	3	Y	270	270	0			74
							36	4	297	9							
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	71	1	2679	3	Y	254	185	0			143
							37	4	279	9							
12	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	79	1	2737	3	Y	283	295	0			131
							39	4	311	9							
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	3	Y	281	220	0			192
							50	4	309	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2050	-0-	-399	-0-	137	1	1744	3	Y	154	163	0			20
							169	9									
09	2280	N	1965	-0-	-315	-0-	166	1	1620	3	Y	163	150	0			33
							179	9									
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	176	1	1676	3	Y	175	184	0			24
							193	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1789	3	Y	197	180	0			41
							217	9									
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	121	1	1632	3	Y	211	218	0			34
							232	9									
01	2046	N	416	-0-	-1630	-0-	132	1	133	3	Y	137	153	0			18
							151	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	226	1	2885	3	Y	350	367	0			45
							385	9									
09	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	284	1	2771	3	Y	327	307	0			65
							360	9									
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	247	1	2361	3	Y	243	274	0			34
							267	9									
11	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	211	1	2177	3	Y	385	338	0			81
							424	9									
12	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	210	1	2829	3	Y	402	418	0			65
							442	9									
01	3534	X	827	-0-	-2707	-0-	255	1	256	3	Y	287	315	0			37
							316	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	189	1	2407	3	Y	140	145	0			18
							154	9									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	238	1	2326	3	Y	159	145	0			32
							175	9									
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	240	1	2288	3	Y	146	158	0			20
							161	9									
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	209	1	2150	3	Y	147	136	0			31
							162	9									
12	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	154	1	2073	3	Y	145	152	0			24
							160	9									
01	2821	X	620	-0-	-2201	-0-	233	1	234	3	Y	139	145	0			18
							153	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4935	-0-	-1141	-0-	341	1	4350	3	Y	222	237	0			29
							244	9									
09	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	446	1	4359	3	Y	273	247	0			55
							300	9									
10	5828	X	4976	-0-	-852	-0-	444	1	4242	3	Y	264	282	0			37
							290	9									
11	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	405	1	4170	3	Y	254	238	0			53
							279	9									
12	5425	X	4815	-0-	-610	-0-	312	1	4198	3	Y	277	285	0			45
							305	9									
01	5270	X	1196	-0-	-4074	-0-	460	1	462	3	Y	249	262	0			32
							274	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	243	1	3094	3	Y	166	169	0			21
						183	9									
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	303	1	2958	3	Y	175	161	0			35
						193	9									
10	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	303	1	2896	3	Y	159	172	0			22
						175	9									
11	3420 X	3278	-0-	-142	-0-	274	1	2819	3	Y	168	155	0			35
						185	9									
12	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	206	1	2763	3	Y	180	186	0			29
						198	9									
01	3565 X	823	-0-	-2742	-0-	314	1	315	3	Y	176	182	0			23
						194	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

08	9021 X	8306	-0-	-715	-0-	216	1	7811	3	Y	146	200	0			72
						118	4	161	9							
09	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	205	1	8575	3	Y	135	172	0			35
						103	4	149	9							
10	9021 X	8874	-0-	-147	-0-	205	1	8418	3	Y	131	130	0			36
						107	4	144	9							
11	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	218	1	8213	3	Y	130	93	0			73
						112	4	143	9							
12	9331 X	8740	-0-	-591	-0-	238	1	8189	3	Y	178	169	0			82
						117	4	196	9							
01	9331 X	8214	-0-	-1117	-0-	238	1	7713	3	Y	120	120	0			82
						131	4	132	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

08	10726 X	5174	-0-	-5552	-0-	134	1	4859	3	N	98	162	0			48
						73	4	108	9							
09	10380 X	7328	-0-	-3052	-0-	166	1	6935	3	N	131	145	0			34
						83	4	144	9							
10	10726 X	7287	-0-	-3439	-0-	167	1	6851	3	N	165	154	0			45
						87	4	182	9							
11	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	325	1	12226	3	N	400	220	0			225
						167	4	440	9							
12	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	316	1	10881	3	N	368	423	0			170
						155	4	405	9							
*01	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	302	1	9808	3	N	309	268	0			211
						167	4	340	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

08	8773 X	8609	-0-	-164	-0-	202	1	7321	3	N	887	568	0			437
						110	4	976	9							
09	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	197	1	8220	3	N	1031	1203	0			265
						99	4	1134	9							
10	8773 X	3731	-0-	-5042	-0-	77	1	3153	3	N	419	570	0			114
						40	4	461	9							
11	8340 X	7863	-0-	-477	-0-	175	1	6586	3	N	920	517	0			517
						90	4	1012	9							
12	9982 X	8274	-0-	-1708	-0-	199	1	6851	3	N	1024	1068	0			473
						98	4	1126	9							
01	9982 X	8868	-0-	-1114	-0-	229	1	7443	3	N	973	782	0			664
						126	4	1070	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	94	-0-	94	94	3	1	90	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	252	1	9114	3	Y	1491	1064	0		734
							137	4	1640	9						
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	192	1	8029	3	Y	1155	1592	0		297
							96	4	1271	9						
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	184	1	7567	3	Y	1036	1050	0		283
							96	4	1140	9						
11	10770	X	7283	-0-	-3487	-0-	162	1	6105	3	Y	847	654	0		476
							84	4	932	9						
12	11129	X	8192	-0-	-2937	-0-	198	1	6812	3	Y	986	1007	0		455
							97	4	1085	9						
01	11129	X	8541	-0-	-2588	-0-	222	1	7187	3	Y	918	747	0		626
							122	4	1010	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	175	1	6330	3	Y	605	814	0		298
							95	4	666	9						
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	183	1	7621	3	Y	676	800	0		174
							91	4	744	9						
10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	191	1	7866	3	Y	641	640	0		175
							100	4	705	9						
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	188	1	7062	3	Y	595	436	0		334
							97	4	655	9						
12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	227	1	7837	3	Y	680	700	0		314
							112	4	748	9						
*01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	229	1	7435	3	Y	599	504	0		409
							126	4	659	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

08	18972	X	9280	-0-	-9692	-0-	221	1	7983	3	Y	869	1204	0		428
							120	4	956	9						
09	12180	X	7578	-0-	-4602	-0-	158	1	6587	3	Y	685	937	0		176
							79	4	754	9						
10	9858	X	7422	-0-	-2436	-0-	157	1	6440	3	Y	676	667	0		185
							81	4	744	9						
11	9390	X	7025	-0-	-2365	-0-	162	1	6088	3	Y	629	460	0		354
							83	4	692	9						
12	9610	X	7034	-0-	-2576	-0-	174	1	5987	3	Y	716	739	0		331
							85	4	788	9						
01	9269	X	6928	-0-	-2341	-0-	183	1	5930	3	Y	649	537	0		443
							101	4	714	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	216	1	7813	3	Y	1303	1778	0			642
							118	4	1433	9							
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	162	1	6748	3	Y	1044	1417	0			269
							81	4	1148	9							
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	161	1	6600	3	Y	998	994	0			273
							84	4	1098	9							
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	159	1	5998	3	Y	921	676	0			518
							82	4	1013	9							
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	183	1	6292	3	Y	1021	1067	0			472
							90	4	1123	9							
*01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	220	1	7142	3	Y	1022	796	0			698
							121	4	1124	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

08	651	X	138	-0-	-513	-0-	7	1	116	3	N	11	8	0			6
							3	4	12	9							
09	630	X	97	-0-	-533	-0-	5	1	81	3	N	8	10	0			4
							2	4	9	9							
10	155	X	35	-0-	-120	-0-	2	1	32	3	N	-0-	4	0			-0-
							1	4									
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	9	5	0			4
							6	4	10	9							
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	Y	7	8	0			3
							26	4	8	9							
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	8	1	94	3	Y	14	12	0			5
							3	4	15	9							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

08	31372	X	19989	-0-	-11383	-0-	1326	1	17620	3	N	483	439	0			256
							512	4	531	9							
09	28680	X	21989	-0-	-6691	-0-	1742	1	19205	3	N	430	449	0			237
							569	4	473	9							
10	28675	X	17159	-0-	-11516	-0-	1125	1	15157	3	N	338	447	0			128
							404	4	101	5							
11	26700	X	14622	-0-	-12078	-0-	1179	1	12590	3	Y	445	367	0			206
							363	4	490	9							
12	22723	X	17516	-0-	-5207	-0-	1761	1	14784	3	Y	498	475	0	6	1	223
							423	4	548	9							
01	22723	X	7099	-0-	-15624	-0-	744	1	5957	3	Y	210	343	0	17	1	73
							167	4	231	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	13	0			-0-
09	3150	X	1203	-0-	-1947	-0-	25	1	1051	3	N	104	77	0			27
							13	4	114	9							
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	27	0			-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	49	-0-	-1470	-0-	2	1	40	3	N	5	4	0			3
							1	4	6	9							
09	1470	X	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	0			-0-
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	3	1	46	3	N	9	6	0			3
							1	4	10	9							
11	90	X	68	-0-	-22	-0-	4	1	56	3	Y	5	6	0			2
							2	4	6	9							
12	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	67	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							
01	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	38	3	Y	3	4	0			1
							1	4	3	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	136	1	4917	3	Y	638	802	0			314
							74	4	702	9							
09	6300	X	5452	-0-	-848	-0-	110	1	4599	3	Y	625	778	0			161
							55	4	688	9							
10	6696	X	5360	-0-	-1336	-0-	110	1	4518	3	Y	614	607	0			168
							57	4	675	9							
11	6480	X	4687	-0-	-1793	-0-	98	1	3680	3	Y	781	510	0			439
							50	4	859	9							
12	6696	X	5878	-0-	-818	-0-	140	1	4826	3	Y	766	851	0			354
							69	4	843	9							
*01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	163	1	5302	3	Y	784	603	0			535
							90	4	862	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	94	1	3933	3	Y	464	345	0			119
							47	4	510	9							
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	144	1	5215	3	Y	673	923	0			331
							79	4	740	9							
09	6630	X	5617	-0-	-1013	-0-	115	1	4797	3	Y	588	768	0			151
							58	4	647	9							
10	6851	X	5189	-0-	-1662	-0-	104	1	4261	3	Y	700	660	0			191
							54	4	770	9							
11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	122	1	4579	3	Y	818	549	0			460
							63	4	900	9							
12	6293	X	5199	-0-	-1094	-0-	116	1	4005	3	Y	928	959	0			429
							57	4	1021	9							
01	6169	X	5453	-0-	-716	-0-	130	1	4221	3	Y	936	726	0			639
							72	4	1030	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	158	1	5709	3	Y	727	1028	0			358
							86	4	800	9							
09	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	30	1	1265	3	Y	148	468	0			38
							15	4	163	9							
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1024	3	Y	136	99	0			37
							13	4	150	9							
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2301	3	Y	367	198	0			206
							32	4	404	9							
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	3	Y	150	287	0			69
							15	4	165	9							
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	69	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44454	X	38957	-0-	-5497	-0-	1009	1	36493	3	Y	823	1107	0			405
							550	4	905	9							
09	43020	X	37214	-0-	-5806	-0-	842	1	35159	3	Y	719	939	0			185
							422	4	791	9							
10	44454	X	36119	-0-	-8335	-0-	830	1	34093	3	Y	695	690	0			190
							431	4	765	9							
11	40230	X	34107	-0-	-6123	-0-	852	1	32084	3	Y	665	481	0			374
							439	4	732	9							
12	41571	X	29438	-0-	-12133	-0-	801	1	27596	3	Y	588	690	0			272
							394	4	647	9							
01	38967	X	37045	-0-	-1922	-0-	1070	1	34705	3	Y	618	468	0			422
							590	4	680	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978	X	18899	-0-	-7079	-0-	452	1	16338	3	Y	1694	2236	0			834
							246	4	1863	9							
09	23460	X	18403	-0-	-5057	-0-	385	1	16079	3	Y	1587	2013	0			408
							193	4	1746	9							
10	24087	X	18680	-0-	-5407	-0-	396	1	16283	3	Y	1632	1594	0			446
							206	4	1795	9							
11	20460	X	16871	-0-	-3589	-0-	391	1	14706	3	Y	1430	1072	0			804
							201	4	1573	9							
12	19189	X	15986	-0-	-3203	-0-	408	1	14071	3	Y	1187	1443	0			548
							201	4	1306	9							
01	19003	X	17850	-0-	-1153	-0-	479	1	15552	3	Y	1414	997	0			965
							264	4	1555	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24676	X	24303	-0-	-373	-0-	602	1	21778	3	Y	1450	1055	0			714
							328	4	1595	9							
09	21960	X	17065	-0-	-4895	-0-	370	1	15462	3	Y	952	1421	0			245
							186	4	1047	9							
10	20584	X	12714	-0-	-7870	-0-	279	1	11477	3	Y	739	782	0			202
							145	4	813	9							
11	23520	X	10397	-0-	-13123	-0-	249	1	9361	3	Y	599	464	0			337
							128	4	659	9							
12	24304	X	15668	-0-	-8636	-0-	405	1	13942	3	Y	1020	886	0			471
							199	4	1122	9							
01	24304	X	16946	-0-	-7358	-0-	467	1	15168	3	Y	957	775	0			653
							258	4	1053	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28551	X	28305	-0-	-246	-0-	699	1	25277	3	Y	1771	1286	0			872
							381	4	1948	9							
09	24990	X	20346	-0-	-4644	-0-	438	1	18270	3	Y	1290	1830	0			332
							219	4	1419	9							
10	24366	X	16818	-0-	-7548	-0-	370	1	15185	3	Y	974	1040	0			266
							192	4	1071	9							
11	27390	X	21664	-0-	-5726	-0-	516	1	19445	3	Y	1306	838	0			734
							266	4	1437	9							
12	28303	X	18473	-0-	-9830	-0-	472	1	16273	3	Y	1360	1466	0			628
							232	4	1496	9							
01	28303	X	14453	-0-	-13850	-0-	396	1	12850	3	Y	899	914	0			613
							218	4	989	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38099	X	33403	-0-	-4696	-0-	867	1	31377	3	Y	624	857	0			307
							473	4	686	9							
09	36210	X	31069	-0-	-5141	-0-	705	1	29414	3	Y	543	710	0			140
							353	4	597	9							
10	37417	X	31123	-0-	-6294	-0-	717	1	29454	3	Y	526	522	0			144
							373	4	579	9							
11	35640	X	29048	-0-	-6592	-0-	727	1	27374	3	Y	520	372	0			292
							375	4	572	9							
12	36828	X	26040	-0-	-10788	-0-	710	1	24463	3	Y	471	546	0			217
							349	4	518	9							
01	33418	X	31110	-0-	-2308	-0-	899	1	29156	3	Y	509	379	0			347
							495	4	560	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

08	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	2431	1	27162	3	N	1893	1542	0				1004
							790	4	120	5								
09	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	2394	1	25410	3	N	1760	1793	0				971
							753	4	71	5								
10	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	2383	1	25033	3	N	1603	1965	0				609
							668	4	423	5								
11	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	2597	1	23388	3	Y	1580	1456	0				733
							674	4	78	5								
12	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	2605	1	23255	3	Y	1775	1692	0	20	1		796
							665	4	184	5								
*01	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	2380	1	19516	3	Y	1621	1791	0	59	1		567
							549	4	64	5								

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

08	33418	X	26734	-0-	-6684	-0-	1285	1	22735	3	N	1866	1529	0				990
							661	4	2053	9								
09	29130	X	23003	-0-	-6127	-0-	1192	1	19377	3	N	1691	1748	0				933
							574	4	1860	9								
10	28489	X	22115	-0-	-6374	-0-	1079	1	18666	3	N	1702	1988	0				647
							498	4	1872	9								
11	27570	X	19976	-0-	-7594	-0-	1159	1	16612	3	Y	1569	1488	0				728
							479	4	1726	9								
12	28489	X	20335	-0-	-8154	-0-	1266	1	16713	3	Y	1707	1650	0	19	1		766
							478	4	1878	9								
01	26722	X	19225	-0-	-7497	-0-	1347	1	15602	3	Y	1670	1795	0	57	1		584
							439	4	1837	9								

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

08	34999	X	23427	-0-	-11572	-0-	1131	1	20000	3	N	1559	1287	0				827
							581	4	1715	9								
09	30540	X	20799	-0-	-9741	-0-	1082	1	17594	3	N	1456	1480	0				803
							521	4	1602	9								
10	27900	X	20320	-0-	-7580	-0-	995	1	17216	3	N	1500	1733	0				570
							459	4	1650	9								
11	24600	X	18489	-0-	-6111	-0-	1076	1	15416	3	Y	1412	1327	0				655
							444	4	1553	9								
12	24614	X	18685	-0-	-5929	-0-	1172	1	15476	3	Y	1449	1437	0	17	1		650
							443	4	1594	9								
01	23436	X	17534	-0-	-5902	-0-	1233	1	14285	3	Y	1467	1556	0	48	1		513
							402	4	1614	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37200	X	27293	-0-	-9907	-0-	1321	1	23357	3	N	1760	1494	0			934
							679	4	1936	9							
09	31560	X	24696	-0-	-6864	-0-	1288	1	20937	3	N	1682	1688	0			928
							621	4	1850	9							
10	32612	X	24155	-0-	-8457	-0-	1185	1	20501	3	N	1747	2011	0			664
							547	4	1922	9							
11	31560	X	22016	-0-	-9544	-0-	1276	1	18279	3	Y	1758	1607	0			815
							527	4	1934	9							
12	29264	X	22255	-0-	-7009	-0-	1379	1	18209	3	Y	1951	1869	0	22	1	875
							521	4	2146	9							
01	27280	X	21093	-0-	-6187	-0-	1453	1	16832	3	Y	2123	2190	0	65	1	743
							473	4	2335	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34627	X	21429	-0-	-13198	-0-	1629	1	18251	3	N	848	675	0			450
							531	4	85	5							
09	30870	X	20534	-0-	-10336	-0-	1591	1	17404	3	N	841	827	0			464
							516	4	98	5							
10	29822	X	19728	-0-	-10094	-0-	1514	1	16513	3	N	840	985	0			319
							440	4	337	5							
11	20820	X	17269	-0-	-3551	-0-	1553	1	14378	3	Y	757	725	0			351
							414	4	91	5							
12	21514	X	20270	-0-	-1244	-0-	1844	1	16844	3	Y	840	805	0	9	1	377
							482	4	176	5							
01	21421	X	18756	-0-	-2665	-0-	1857	1	15519	3	Y	780	856	0	28	1	273
							436	4	86	5							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50561	X	14900	-0-	-35661	-0-	1103	1	12360	3	N	927	903	0			492
							359	4	58	5							
09	43770	X	11644	-0-	-32126	-0-	880	1	9627	3	N	725	817	0			400
							285	4	54	5							
10	29078	X	10602	-0-	-18476	-0-	794	1	8642	3	N	691	828	0			263
							231	4	175	5							
11	19860	X	9106	-0-	-10754	-0-	802	1	7383	3	Y	605	587	0			281
							213	4	42	5							
12	20522	X	8612	-0-	-11910	-0-	764	1	6977	3	Y	544	574	0	7	1	244
							200	4	73	5							
01	14911	X	7921	-0-	-6990	-0-	763	1	6377	3	Y	515	561	0	18	1	180
							179	4	35	5							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49383	X	26549	-0-	-22834	-0-	2031	1	22761	3	N	898	592	0			476
							662	4	107	5							
09	43590	X	31289	-0-	-12301	-0-	2431	1	26592	3	N	1208	1018	0			666
							788	4	149	5							
10	34782	X	29567	-0-	-5215	-0-	2277	1	24833	3	N	1172	1393	0			445
							662	4	506	5							
11	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	2428	1	23051	3	Y	1105	1038	0			512
							665	4	208	5							
12	32333	X	27642	-0-	-4691	-0-	2524	1	23053	3	Y	1059	1082	0	14	1	475
							659	4	241	5							
01	32333	X	26159	-0-	-6174	-0-	2600	1	21730	3	Y	997	1088	0	35	1	349
							611	4	121	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

08	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	767	1	27743	3	Y	2021	1291	0			995
							418	4	2223	9							
09	23520	X	21138	-0-	-2382	-0-	456	1	19026	3	Y	1298	1959	0			334
							228	4	1428	9							
10	23901	X	15155	-0-	-8746	-0-	334	1	13733	3	Y	831	938	0			227
							174	4	914	9							
11	30150	X	19073	-0-	-11077	-0-	453	1	17053	3	Y	1213	758	0			682
							233	4	1334	9							
12	31155	X	17401	-0-	-13754	-0-	447	1	15411	3	Y	1203	1329	0			556
							220	4	1323	9							
01	31155	X	16604	-0-	-14551	-0-	453	1	14691	3	Y	1100	905	0			751
							250	4	1210	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

08	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	968	1	35016	3	Y	144	110	0			71
							528	4	158	9							
09	31080	X	29186	-0-	-1894	-0-	665	1	27766	3	Y	384	356	0			99
							333	4	422	9							
10	30783	X	23019	-0-	-7764	-0-	533	1	21898	3	Y	283	305	0			77
							277	4	311	9							
11	35490	X	23803	-0-	-11687	-0-	601	1	22614	3	Y	253	188	0			142
							310	4	278	9							
12	36673	X	22578	-0-	-14095	-0-	619	1	21323	3	Y	302	305	0			139
							304	4	332	9							
01	36673	X	21819	-0-	-14854	-0-	633	1	20542	3	Y	268	224	0			183
							349	4	295	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

08	32767	X	27953	-0-	-4814	-0-	732	1	26469	3	Y	321	253	0			158
							399	4	353	9							
09	30390	X	24164	-0-	-6226	-0-	552	1	23058	3	Y	252	345	0			65
							277	4	277	9							
10	29946	X	20896	-0-	-9050	-0-	486	1	19951	3	Y	188	202	0			51
							252	4	207	9							
11	27060	X	20884	-0-	-6176	-0-	528	1	19891	3	Y	175	128	0			98
							272	4	193	9							
12	27962	X	24578	-0-	-3384	-0-	677	1	23329	3	Y	217	215	0			100
							333	4	239	9							
01	27962	X	22986	-0-	-4976	-0-	670	1	21739	3	Y	189	160	0			129
							369	4	208	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33046	X	23134	-0-	-9912	-0-	605	1	21883	3	Y	287	233	0			141
							330	4	316	9							
09	31230	X	22856	-0-	-8374	-0-	522	1	21778	3	Y	268	340	0			69
							261	4	295	9							
10	31496	X	17535	-0-	-13961	-0-	408	1	16766	3	Y	135	167	0			37
							212	4	149	9							
11	22380	X	17182	-0-	-5198	-0-	437	1	16447	3	Y	66	66	0			37
							225	4	73	9							
12	23622	X	16166	-0-	-7456	-0-	448	1	15446	3	Y	46	62	0			21
							221	4	51	9							
01	23622	X	15610	-0-	-8012	-0-	458	1	14874	3	Y	23	28	0			16
							253	4	25	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	586	1	21215	3	Y	1748	1234	0			861
							320	4	1923	9							
09	19830	X	16525	-0-	-3305	-0-	353	1	14742	3	Y	1139	1707	0			293
							177	4	1253	9							
10	20491	X	14636	-0-	-5855	-0-	320	1	13132	3	Y	925	965	0			253
							166	4	1018	9							
11	23280	X	13284	-0-	-9996	-0-	315	1	11864	3	Y	857	628	0			482
							162	4	943	9							
12	24056	X	15845	-0-	-8211	-0-	405	1	13957	3	Y	1167	1110	0			539
							199	4	1284	9							
01	24056	X	14114	-0-	-9942	-0-	385	1	12492	3	Y	932	835	0			636
							212	4	1025	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64945	X	39330	-0-	-25615	-0-	998	1	36120	3	Y	1515	2265	0			746
							545	4	1667	9							
09	57660	X	33076	-0-	-24584	-0-	734	1	30635	3	Y	1217	1650	0			313
							368	4	1339	9							
10	50158	X	30785	-0-	-19373	-0-	692	1	28433	3	Y	1182	1172	0			323
							360	4	1300	9							
11	45210	X	30497	-0-	-14713	-0-	744	1	28029	3	Y	1218	856	0			685
							384	4	1340	9							
12	43958	X	30007	-0-	-13951	-0-	795	1	27404	3	Y	1288	1378	0			595
							391	4	1417	9							
01	39339	X	28471	-0-	-10868	-0-	800	1	25966	3	Y	1149	960	0			784
							441	4	1264	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63364	X	37920	-0-	-25444	-0-	949	1	34351	3	Y	1911	2705	0			941
							518	4	2102	9							
09	61320	X	34204	-0-	-27116	-0-	752	1	31381	3	Y	1540	2085	0			396
							377	4	1694	9							
10	52576	X	32654	-0-	-19922	-0-	729	1	29963	3	Y	1439	1442	0			393
							379	4	1583	9							
11	43080	X	28096	-0-	-14984	-0-	680	1	25613	3	Y	1320	971	0			742
							351	4	1452	9							
12	40734	X	27248	-0-	-13486	-0-	715	1	24655	3	Y	1387	1488	0			641
							352	4	1526	9							
01	37913	X	26654	-0-	-11259	-0-	743	1	24112	3	Y	1263	1042	0			862
							410	4	1389	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51584	X	29057	-0-	-22527	-0-	718	1	25990	3	Y	1779	2522	0			876
							392	4	1957	9							
09	44010	X	25997	-0-	-18013	-0-	564	1	23523	3	Y	1480	1975	0			381
							282	4	1628	9							
10	38843	X	24869	-0-	-13974	-0-	548	1	22507	3	Y	1390	1391	0			380
							285	4	1529	9							
11	33330	X	21974	-0-	-11356	-0-	525	1	19768	3	Y	1282	941	0			721
							271	4	1410	9							
12	31651	X	21816	-0-	-9835	-0-	565	1	19454	3	Y	1381	1464	0			638
							278	4	1519	9							
01	29047	X	20729	-0-	-8318	-0-	571	1	18530	3	Y	1194	1017	0			815
							315	4	1313	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

08	53103	X	31681	-0-	-21422	-0-	782	1	28273	3	Y	2000	2830	0			985
							426	4	2200	9							
09	46410	X	28852	-0-	-17558	-0-	625	1	26078	3	Y	1669	2225	0			429
							313	4	1836	9							
10	41943	X	27971	-0-	-13972	-0-	616	1	25316	3	Y	1563	1565	0			427
							320	4	1719	9							
11	36180	X	24851	-0-	-11329	-0-	593	1	22338	3	Y	1467	1069	0			825
							306	4	1614	9							
12	34317	X	24653	-0-	-9664	-0-	637	1	21958	3	Y	1585	1678	0			732
							314	4	1744	9							
01	31682	X	22834	-0-	-8848	-0-	628	1	20372	3	Y	1353	1162	0			923
							346	4	1488	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

08	54994	X	33978	-0-	-21016	-0-	842	1	30456	3	Y	2019	2861	0			994
							459	4	2221	9							
09	47610	X	30366	-0-	-17244	-0-	660	1	27558	3	Y	1652	2221	0			425
							331	4	1817	9							
10	40796	X	28586	-0-	-12210	-0-	631	1	25936	3	Y	1537	1542	0			420
							328	4	1691	9							
11	39480	X	25483	-0-	-13997	-0-	609	1	22928	3	Y	1484	1070	0			834
							314	4	1632	9							
12	37262	X	25697	-0-	-11565	-0-	664	1	22887	3	Y	1654	1724	0			764
							327	4	1819	9							
01	33976	X	24701	-0-	-9275	-0-	677	1	21973	3	Y	1525	1248	0			1041
							373	4	1678	9							

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

08	388147	X	159650	-0-	-228497	-0-	7788	1	137763	3	N	9176	8751	0			4868
							4005	4	10094	9							
09	127517	X	127517	-0-	-0-	-0-	6768	1	110060	3	N	6752	7895	0			3725
							3262	4	7427	9							
10	108966	X	108966	-0-	-0-	-0-	5483	1	94865	3	N	5534	7156	0			2103
							2531	4	6087	9							
11	101460	X	90336	-0-	-11124	-0-	5428	1	77773	3	Y	4448	4488	0			2063
							2242	4	4893	9							
12	104842	X	84096	-0-	-20746	-0-	5474	1	72287	3	Y	3879	4147	0	55	1	1740
							2068	4	4267	9							
*01	73924	X	73924	-0-	-0-	-0-	5435	1	62966	3	Y	3412	3829	0	129	1	1194
							1770	4	3753	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387139	X	150095	-0-	-237044	-0-	7286	1	128885	3	N	9252	8761	0			4908
							3747	4	10177	9							
09	190590	X	130305	-0-	-60285	-0-	6901	1	112217	3	N	7146	8112	0			3942
							3326	4	7861	9							
10	196943	X	110859	-0-	-86084	-0-	5584	1	96616	3	N	5529	7370	0			2101
							2577	4	6082	9							
11	190590	X	91087	-0-	-99503	-0-	5492	1	78678	3	Y	4226	4367	0			1960
							2268	4	4649	9							
12	196943	X	82947	-0-	-113996	-0-	5424	1	71637	3	Y	3488	3831	0	52	1	1565
							2049	4	3837	9							
*01	71864	X	71864	-0-	-0-	-0-	5315	1	61582	3	Y	2942	3362	0	116	1	1029
							1731	4	3236	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420413	X	170801	-0-	-249612	-0-	8309	1	146978	3	N	10219	9552	0			5421
							4273	4	11241	9							
09	175050	X	138451	-0-	-36599	-0-	7336	1	119298	3	N	7528	8797	0			4152
							3536	4	8281	9							
10	180885	X	117040	-0-	-63845	-0-	5894	1	101978	3	N	5862	7787	0			2227
							2720	4	6448	9							
11	175050	X	94985	-0-	-80065	-0-	5719	1	81942	3	Y	4511	4646	0			2092
							2362	4	4962	9							
12	180885	X	87757	-0-	-93128	-0-	5730	1	75679	3	Y	3803	4133	0	56	1	1706
							2165	4	4183	9							
*01	76485	X	76485	-0-	-0-	-0-	5650	1	65463	3	Y	3210	3667	0	126	1	1123
							1841	4	3531	9							

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	672	-0-	-444	-0-	48	1	624	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	267	1	1255	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	131	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	868	-0-	-1116	-0-	137	1	731	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5043	-0-	-1436	-0-	434	1	4056	2	Y	503	532	1			71
							553	9									
09	6270	X	3657	-0-	-2613	-0-	420	1	2721	2	Y	468	448	1			91
							1	4	515	9							
10	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	434	1	3092	2	Y	546	453	1			184
							12	4	601	9							
11	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	365	1	2669	2	Y	478	470	1			192
							38	4	526	9							
12	5053	X	3814	-0-	-1239	-0-	434	1	2722	2	Y	597	627	1			162
							1	4	657	9							
01	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	424	1	2714	2	Y	502	539	1			125
							552	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4455	-0-	-1435	-0-	434	1	3354	2	Y	606	642	1			86
							667	9									
09	5700	X	3198	-0-	-2502	-0-	420	1	2203	2	Y	522	506	1			102
							1	4	574	9							
10	5518	X	3996	-0-	-1522	-0-	434	1	2846	2	Y	643	528	1			217
							9	4	707	9							
11	4410	X	3283	-0-	-1127	-0-	349	1	2376	2	Y	476	502	1			191
							34	4	524	9							
12	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	434	1	2277	2	Y	508	561	1			138
							1	4	559	9							
01	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	424	1	2389	2	Y	497	511	1			124
							547	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	434	1	2549	2	Y	316	342	1			45
							348	9									
09	3600	X	2525	-0-	-1075	-0-	420	1	1775	2	Y	299	286	1			58
							1	4	329	9							
10	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	434	1	2101	2	Y	344	286	1			116
							6	4	378	9							
11	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	365	1	1775	2	Y	283	285	1			114
							25	4	311	9							
12	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	434	1	1905	2	Y	331	355	1			90
							1	4	364	9							
01	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	422	1	1960	2	Y	288	306	1			72
							317	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3605	-0-	-890	-0-	434	1	2800	2	Y	337	358	1			48
							371	9									
09	4350	X	2766	-0-	-1584	-0-	420	1	2022	2	Y	294	285	1			57
							1	4	323	9							
10	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	434	1	2257	2	Y	358	294	1			121
							6	4	394	9							
11	3480	X	2624	-0-	-856	-0-	366	1	1925	2	Y	278	287	1			112
							27	4	306	9							
12	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	406	1	1873	2	Y	265	305	1			72
							1	4	292	9							
01	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	427	1	1839	2	Y	229	244	1			57
							252	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2260	-0-	-2018	-0-	434	1	1593	2	Y	212	228	1			30
							233	9									
09	4140	X	1692	-0-	-2448	-0-	392	1	1073	2	Y	206	196	1			40
							227	9									
10	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	434	1	1285	2	Y	267	217	1			90
							4	4	294	9							
11	2580	X	1813	-0-	-767	-0-	363	1	1200	2	Y	212	217	1			85
							17	4	233	9							
12	2325	X	1885	-0-	-440	-0-	434	1	1167	2	Y	257	272	1			70
							1	4	283	9							
01	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	421	1	1093	2	Y	216	232	1			54
							238	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	434	1	4408	2	Y	510	535	1			72
							561	9									
09	5130	X	3823	-0-	-1307	-0-	420	1	3044	2	Y	325	334	1			63
							1	4	358	9							
10	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	434	1	4237	2	Y	474	377	1			160
							13	4	521	9							
11	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	369	1	3851	2	Y	455	432	1			183
							55	4	501	9							
12	5394	X	4823	-0-	-571	-0-	434	1	3857	2	Y	482	534	1			131
							2	4	530	9							
01	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	434	1	3799	2	Y	396	428	1			99
							436	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	7625	-0-	-2295	-0-	434	1	6331	2	Y	782	825	1			111
							860	9									
09	9210	X	5507	-0-	-3703	-0-	420	1	4324	2	Y	693	669	1			135
							1	4	762	9							
10	9517	X	6498	-0-	-3019	-0-	434	1	5217	2	Y	749	631	1			253
							23	4	824	9							
11	7380	X	5946	-0-	-1434	-0-	373	1	4765	2	Y	673	655	1			271
							68	4	740	9							
12	7626	X	6070	-0-	-1556	-0-	434	1	4743	2	Y	810	861	1			220
							2	4	891	9							
01	7626	X	6100	-0-	-1526	-0-	434	1	4840	2	Y	751	784	1			187
							826	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4334	-0-	-1401	-0-	434	1	3622	2	Y	253	266	1			36
							278	9									
09	5550	X	3190	-0-	-2360	-0-	406	1	2512	2	Y	246	234	1			48
							1	4	271	9							
10	5115	X	3913	-0-	-1202	-0-	434	1	3139	2	Y	297	245	1			100
							13	4	327	9							
11	4710	X	3497	-0-	-1213	-0-	366	1	2831	2	Y	236	241	1			95
							40	4	260	9							
12	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	434	1	2902	2	Y	316	325	1			86
							1	4	348	9							
01	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	434	1	2925	2	Y	298	310	1			74
							328	9									

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26084	X	4767	-0-	-21317	-0-	434	1	3870	2	Y	421	447	1			60
							463	9									
09	5790	X	3610	-0-	-2180	-0-	413	1	2739	2	Y	415	394	1			81
							1	4	457	9							
10	5983	X	4330	-0-	-1653	-0-	434	1	3367	2	Y	471	393	1			159
							11	4	518	9							
11	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	368	1	2969	2	Y	391	393	1			157
							42	4	430	9							
12	4774	X	3901	-0-	-873	-0-	412	1	2991	2	Y	452	486	1			123
							1	4	497	9							
01	4774	X	4025	-0-	-749	-0-	432	1	3127	2	Y	424	441	1			106
							466	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	4727	-0-	-2186	-0-	434	1	3847	2	Y	405	424	1			57
							446	9									
09	6690	X	3476	-0-	-3214	-0-	420	1	2639	2	Y	378	361	1			74
							1	4	416	9							
10	5425	X	3886	-0-	-1539	-0-	411	1	2977	2	Y	443	367	1			150
							11	4	487	9							
11	4740	X	3389	-0-	-1351	-0-	337	1	2595	2	Y	382	378	1			154
							37	4	420	9							
12	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	382	1	2668	2	Y	422	461	1			115
							1	4	464	9							
01	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	434	1	3019	2	Y	462	462	1			115
							508	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

08	6789	X	5385	-0-	-1404	-0-	434	1	4425	2	Y	478	503	1			68
							526	9									
09	6570	X	4074	-0-	-2496	-0-	420	1	3150	2	Y	457	436	1			89
							1	4	503	9							
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	434	1	3794	2	Y	530	440	1			179
							15	4	583	9							
11	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	369	1	3422	2	Y	419	430	1			168
							49	4	461	9							
12	5394	X	4443	-0-	-951	-0-	434	1	3470	2	Y	489	524	1			133
							1	4	538	9							
01	5394	X	4336	-0-	-1058	-0-	434	1	3423	2	Y	435	459	1			109
							479	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	434	1	2757	2	Y	270	286	1			38
							297	9									
09	3810	X	2877	-0-	-933	-0-	420	1	2124	2	Y	302	281	1			59
							1	4	332	9							
10	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	420	1	2439	2	Y	289	250	1			98
							9	4	318	9							
11	3810	X	2894	-0-	-916	-0-	363	1	2228	2	Y	246	245	1			99
							32	4	271	9							
12	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	434	1	2257	2	Y	307	323	1			83
							1	4	338	9							
01	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	434	1	2264	2	Y	260	278	1			65
							286	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	21	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	21	1	1454	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	2881	20	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	76	1	6503	2	Y	-0-			-0-
09	6270 X	4641	-0-	-1629	-0-	60	1	4581	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	764	-0-	764	764	11	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7532	-0-	7532	8296	106	1	7426	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8296					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8296					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

08	133486 X	101263	-0-	-32223	-0-	775	1	100426	2	N	-0-			13
						62	4							
09	121740 X	92485	-0-	-29255	-0-	749	1	91676	2	N	-0-			13
						60	4							
10	118482 X	90722	-0-	-27760	-0-	775	1	89885	2	N	-0-			13
						62	4							
11	108270 X	83599	-0-	-24671	-0-	750	1	82791	2	N	-0-			13
						58	4							
12	99913 X	NO RPT	-0-	-99913	-0-					N	NO RPT			13
01	101277 X	NO RPT	-0-	-101277	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

08	313658 X	221385	-0-	-92273	-0-	2894	1	218491	3	N	-0-			-0-
09	284130 X	204974	-0-	-79156	-0-	2216	1	202758	3	N	-0-			-0-
10	273823 X	197843	-0-	-75980	-0-	1808	1	196035	3	N	-0-			-0-
11	248820 X	179852	-0-	-68968	-0-	1915	1	177937	3	N	-0-			-0-
12	227695 X	NO RPT	-0-	-227695	-0-					N	NO RPT			-0-
01	221371 X	NO RPT	-0-	-221371	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

08	206150 X	126072	-0-	-80078	-0-	1452	1	124620	2	Y	-0-			-0-
09	174660 X	111851	-0-	-62809	-0-	1452	1	110399	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107232	-0-	107232	107232	1510	1	105722	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	97044	-0-	97044	204276	1369	1	95675	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	204276					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	204276					Y	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

08	863561 X	222056	-0-	-641505	-0-	5179	1	216877	2	N	-0-			-0-
09	331200 X	196779	-0-	-134421	-0-	4995	1	191784	2	N	-0-			-0-
10	342240 X	180592	-0-	-161648	-0-	5112	1	175480	2	N	-0-			-0-
11	331200 X	163278	-0-	-167922	-0-	4757	1	158521	2	N	-0-			-0-
12	342240 X	NO RPT	-0-	-342240	-0-					N	NO RPT			-0-
01	222053 X	NO RPT	-0-	-222053	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	57	1	5441	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	75	1	7207	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	82	1	6868	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	87	1	7107	3	Y	-0-					-0-
*12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	82	1	6343	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	50	1	4021	2	N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	42	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	44	1	3362	2	N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	35	1	2583	2	N	-0-					-0-
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	38	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	31	3	Y	380	364	1			135
							38	4	418	9							
09	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	2	4	Y	1	135	1			1
							1	9									
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	9	Y	2	2	1			1
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	52	3	Y	764	707	1			58
							179	4	840	9							
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	75	1	54	4	Y	341	283	1			116
							375	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	482	1	15745	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	477	1	2915	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	4895	-0-	-2080	-0-	468	1	4427	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	402	1	5932	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	3877	-0-	-4958	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-					-0-
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

08	2139	N	99	-0-	-2040	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	6	-0-	-2064	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	75	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	78	1	6258	2	N	-0-					-0-
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	87	1	6677	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	83	1	6037	2	N	-0-					-0-
*12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	78	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	5510	-0-	-3139	-0-	57	1	5444	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	83	1	7966	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	7471	X	6911	-0-	-560	-0-	82	1	6827	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	7200	X	7102	-0-	-98	-0-	85	1	7017	3	Y	-0-					-0-
12	8339	X	6714	-0-	-1625	-0-	85	1	6627	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	63	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	61	1	4946	2	N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	67	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4803	2	N	-0-					-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	72	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4624	-0-	1524	1524	137	1	4487	2	Y	-0-					-0-
09	2589	N	1065	-0-	-1524	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	103	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1397	3	Y	11	10	1			1
							3	4	12	9							
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	19	1	1569	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	16	1	1235	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	9	1	750	2	N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-					-0-
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	37	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	36	1	2720	2	N	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	36	1	2617	2	N	-0-					-0-
*12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	35	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1286	-0-	-915	-0-	13	1	1271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	24	1	2300	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2046	X	1723	-0-	-323	-0-	20	1	1702	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	19	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1513	-0-	-905	-0-	19	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	27	1	2593	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	24	1	2265	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	29	1	2438	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	29	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	31	1	2392	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	26	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	24	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	26	1	2013	2	N	-0-					-0-
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	N	-0-					-0-
*12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	27	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	32	1	2569	2	N	-0-					1
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	N	-0-					1
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	-0-					1
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	-0-					1
*12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	35	1	2452	2	N	-0-					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	69	1	6594	3	Y	145	127	1			18
							14	4	160	9							
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	62	1	5218	3	Y	5	22	1			1
							2	4	6	9							
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	53	1	4063	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	37	1	3548	3	Y	5	7	1			1
							6	4	6	9							
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	3	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	46	1	3845	3	Y	39	33	1			7
							1	4	43	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
*12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	33	1	2558	3	Y	64	61	1			11
							1	4	70	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	10	1	901	3	Y	75	95	1			12
							1	4	83	9							
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	3	Y	89	90	1			11
							3	4	98	9							
10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	14	1	1146	3	Y	110	101	1			20
							121	9									
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	13	1	1082	3	Y	106	113	1			13
							117	9									
*12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	16	1	1200	3	Y	138	128	1			23
							152	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	11809	-0-	-2606	-0-	146	1	11663	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12115	-0-	-1655	-0-	148	1	11967	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	10810	-0-	-3078	-0-	139	1	10671	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	8750	-0-	-4450	-0-	118	1	8632	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	8600	-0-	-4513	-0-	120	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	7392	-0-	-2311	-0-	581	1	6794	3	Y	-0-	3	1			-0-
							17	4									
09	9390	X	8039	-0-	-1351	-0-	707	1	7318	3	Y	2	1	1			1
							12	4	2	9							
10	9982	X	8358	-0-	-1624	-0-	597	1	7715	3	Y	30	15	1			16
							13	4	33	9							
11	9660	X	6996	-0-	-2664	-0-	517	1	6421	3	Y	38	32	1			22
							16	4	42	9							
12	9982	X	7691	-0-	-2291	-0-	535	1	6987	3	Y	144	78	1			88
							11	4	158	9							
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	543	1	6340	3	Y	-0-	5	1			-0-
							15	4									
09	9900	X	6271	-0-	-3629	-0-	552	1	5709	3	Y	1					1
							9	4	1	9							
10	10230	X	4670	-0-	-5560	-0-	334	1	4308	3	Y	20	10	1			11
							6	4	22	9							
11	9900	X	4345	-0-	-5555	-0-	319	1	3955	3	Y	56	34	1			33
							9	4	62	9							
12	7936	X	6008	-0-	-1928	-0-	409	1	5345	3	Y	223	120	1			136
							9	4	245	9							
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					136

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	143	1	11443	2	N	-0-					-0-
09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	133	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	134	1	10285	2	N	-0-					-0-
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	132	1	9644	2	N	-0-					-0-
*12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	136	1	9643	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	162	1	13006	2	N	-0-					-0-
09	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	155	1	12521	2	N	-0-					-0-
10	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	180	1	13778	2	N	-0-					-0-
11	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	190	1	13877	2	N	-0-					-0-
*12	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	204	1	14382	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	669	-0-	-509	-0-	64	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

08	7409	X	5794	-0-	-1615	-0-	1425	1	4346	3	Y	8					15
							14	4	9	9							
09	7170	X	2863	-0-	-4307	-0-	818	1	2019	3	Y	13	21	1			7
							12	4	14	9							
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1757	1	5634	3	Y	64	31	1			40
							17	4	70	9							
11	5610	X	5028	-0-	-582	-0-	1258	1	3698	3	Y	53	23	1			70
							14	4	58	9							
12	5797	X	5717	-0-	-80	-0-	1561	1	4087	3	Y	49	23	1			96
							15	4	54	9							
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					96

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

08	3100	N	8341	-0-	5241	5241	248	1	8093	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1436	-0-	-1564	3677	202	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1815	-0-	-1285	2392	174	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	4409	X	2017	-0-	-2392	-0-	128	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	182	1	2271	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	34	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1755	1	5350	3	Y	30					39
							17	4	33	9							
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1314	1	3243	3	Y	8	43	1			4
							20	4	9	9							
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	1590	1	5098	3	Y	66	29	1			41
							15	4	73	9							
11	7620	X	3872	-0-	-3748	-0-	973	1	2860	3	Y	25	24	1			42
							11	4	28	9							
12	7874	X	3438	-0-	-4436	-0-	937	1	2453	3	Y	35	14	1			63
							9	4	39	9							
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					63

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	365	1	4264	3	Y	674	551	1			414
							10	4	741	9							
09	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	384	1	3974	3	Y	550	596	1			368
							6	4	605	9							
10	5270	X	4978	-0-	-292	-0-	314	1	4049	3	Y	554	617	1			305
							6	4	609	9							
11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	332	1	4123	3	Y	519	521	1			303
							10	4	571	9							
*12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	3	Y	519	506	1			316
							9	4	571	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					316

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

08	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	303	1	3541	3	Y	360	381	1			221
							9	4	396	9							
09	4890	X	4842	-0-	-48	-0-	389	1	4019	3	Y	389	350	1			260
							6	4	428	9							
10	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	252	1	3257	3	Y	330	408	1			182
							5	4	363	9							
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	294	1	3655	3	Y	564	417	1			329
							9	4	620	9							
12	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	277	1	3614	3	Y	395	483	1			241
							5	4	435	9							
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					241

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	91	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	104	1	8395	2	N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	103	1	7911	2	N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	93	1	6820	2	N	-0-					-0-
*12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	100	1	7089	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

08	7006	X	6620	-0-	-386	-0-	484	1	5651	3	Y	429	308	1			263
							13	4	472	9							
09	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	547	1	5665	3	Y	357	381	1			239
							9	4	393	9							
10	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	249	1	3211	3	Y	191	325	1			105
							5	4	210	9							
11	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	446	1	5532	3	Y	343	248	1			200
							13	4	377	9							
12	6820	X	5848	-0-	-972	-0-	390	1	5095	3	Y	323	326	1			197
							8	4	355	9							
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					197

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	89	1	46	3	Y	81	64	1			29
							57	4	89	9							
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	70	1	42	4	Y	29	41	1			17
							32	9									
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	53	1	5	3	Y	45	43	1			19
							21	4	50	9							
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	Y	50	65	1			4
							79	4	55	9							
*12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	79	1	57	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

08	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	338	1	3942	3	Y	391	322	1			240
							9	4	430	9							
09	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	367	1	3799	3	Y	415	378	1			277
							6	4	457	9							
10	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	257	1	3321	3	Y	318	420	1			175
							5	4	350	9							
11	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	265	1	3291	3	Y	114	223	1			66
							8	4	125	9							
12	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	242	1	3166	3	Y	117	112	1			71
							5	4	129	9							
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	357	1	183	3	Y	127	101	1			45
							227	4	140	9							
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	305	1	189	4	Y	79	78	1			46
							87	9									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	311	1	32	3	Y	155	135	1			66
							125	4	171	9							
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	842	1	1	2	Y	257	304	1			19
							207	3	723	4							
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	488	1	352	4	Y	77	70	1			26
							85	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	329	1	3844	3	Y	391	365	1			240
							9	4	430	9							
09	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	371	1	3842	3	Y	388	369	1			259
							6	4	427	9							
10	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	301	1	3889	3	Y	531	498	1			292
							6	4	584	9							
11	5130	X	4446	-0-	-684	-0-	295	1	3667	3	Y	432	472	1			252
							9	4	475	9							
12	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	274	1	3571	3	Y	443	425	1			270
							5	4	487	9							
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					270

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	388	1	4539	3	Y	337	310	1			207
							11	4	371	9							
09	6360	X	5007	-0-	-1353	-0-	409	1	4238	3	Y	321	314	1			214
							7	4	353	9							
10	6045	X	4577	-0-	-1468	-0-	299	1	3857	3	Y	377	384	1			207
							6	4	415	9							
11	5850	X	3779	-0-	-2071	-0-	265	1	3291	3	Y	195	288	1			114
							8	4	215	9							
12	6045	X	2248	-0-	-3797	-0-	153	1	1993	3	Y	90	149	1			55
							3	4	99	9							
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					55

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	7071	-0-	-4399	-0-	72	1	6883	3	Y	95	115	1			15
							11	4	105	9							
09	10110	X	9202	-0-	-908	-0-	94	1	8961	3	Y	116	116	1			15
							19	4	128	9							
10	9982	X	9129	-0-	-853	-0-	105	1	8786	3	Y	214	190	1			39
							3	4	235	9							
*11	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1504	1	10575	3	Y	242	210	1			71
							1	4	266	9							
*12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1523	1	8949	3	Y	262	323	1			10
							3	4	288	9							
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	207	1	16611	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	198	1	16002	2	N	-0-					-0-
10	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	205	1	15732	2	N	-0-					-0-
11	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	212	1	15489	2	N	-0-					-0-
*12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	218	1	15385	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	194	1	15516	2	N	-0-					-0-
09	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	171	1	13799	2	N	-0-					-0-
10	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	239	1	18292	2	N	-0-					-0-
11	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	190	1	13836	2	N	-0-					-0-
*12	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	193	1	13632	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470 X	7296	-0-	-4174	-0-	75	1	7118	3	Y	84	109	1			13
						11	4	92	9							
09	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	117	1	11183	3	Y	119	117	1			15
						24	4	131	9							
10	10602 X	9394	-0-	-1208	-0-	110	1	9167	3	Y	104	100	1			19
						3	4	114	9							
*11	10260 X	5493	-0-	-4767	-0-	669	1	4700	3	Y	113	99	1			33
						124	9									
12	11842 X	9186	-0-	-2656	-0-	1300	1	7643	3	Y	217	242	1			8
						4	4	239	9							
01	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284 X	7396	-0-	-3888	-0-	73	1	6975	3	Y	306	352	1			47
						11	4	337	9							
09	10920 X	10442	-0-	-478	-0-	107	1	10161	3	Y	139	168	1			18
						21	4	153	9							
10	11005 X	10157	-0-	-848	-0-	120	1	9999	3	Y	32	44	1			6
						3	4	35	9							
*11	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1722	1	12112	3	Y	181	134	1			53
						1	4	199	9							
12	10788 X	8693	-0-	-2095	-0-	1243	1	7309	3	Y	125	173	1			5
						3	4	138	9							
01	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					5

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45893 X	45893	-0-	-0-	-0-	566	1	45327	2	N	-0-					-0-
09	43744 X	43744	-0-	-0-	-0-	535	1	43209	2	N	-0-					-0-
10	44406 X	44406	-0-	-0-	-0-	572	1	43834	2	N	-0-					-0-
11	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	571	1	41635	2	N	-0-					-0-
*12	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	618	1	43683	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63247 X	63247	-0-	-0-	-0-	779	1	62468	2	N	-0-					-0-
09	60684 X	60684	-0-	-0-	-0-	743	1	59941	2	N	-0-					-0-
10	61739 X	61739	-0-	-0-	-0-	795	1	60944	2	N	-0-					-0-
11	58833 X	58833	-0-	-0-	-0-	795	1	58038	2	N	-0-					-0-
*12	61221 X	61221	-0-	-0-	-0-	854	1	60367	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	274	1	22000	2	N	-0-					-0-
09	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	299	1	24124	2	N	-0-					-0-
10	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	327	1	25045	2	N	-0-					-0-
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	348	1	25429	2	N	-0-					-0-
*12	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	565	1	39949	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6121	-0-	-1939	-0-	480	1	5612	3	Y	14	96	1			9
							14	4	15	9							
09	6660	X	2375	-0-	-4285	-0-	206	1	2135	3	Y	27	18	1			18
							4	4	30	9							
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	455	1	5869	3	Y	251	131	1			138
							9	4	276	9							
11	6660	X	6656	-0-	-4	-0-	481	1	5972	3	Y	171	209	1			100
							15	4	188	9							
12	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	404	1	5276	3	Y	297	216	1			181
							8	4	327	9							
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					181

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	98	1	9318	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	143	1	13683	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	130	1	10868	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	172	1	14231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	125	1	9734	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	84	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	83	1	6717	2	N	-0-					-0-
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	89	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	N	-0-					-0-
*12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	95	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48300 X	48300	-0-	-0-	-0-	595	1	47705	2	N	-0-					-0-
09	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	559	1	45140	2	N	-0-					-0-
10	46445 X	46445	-0-	-0-	-0-	598	1	45847	2	N	-0-					-0-
11	44077 X	44077	-0-	-0-	-0-	596	1	43481	2	N	-0-					-0-
*12	45734 X	45734	-0-	-0-	-0-	638	1	45096	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

08	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	722	1	57895	2	N	-0-					-0-
09	54315 X	54315	-0-	-0-	-0-	665	1	53650	2	N	-0-					-0-
10	54750 X	54750	-0-	-0-	-0-	705	1	54045	2	N	-0-					-0-
11	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	701	1	51149	2	N	-0-					-0-
*12	51628 X	51628	-0-	-0-	-0-	720	1	50908	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

08	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	312	1	24978	2	N	-0-					-0-
09	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	305	1	24646	2	N	-0-					-0-
10	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	246	1	18852	2	N	-0-					-0-
11	24846 X	24846	-0-	-0-	-0-	336	1	24510	2	N	-0-					-0-
*12	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	374	1	26414	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

08	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	631	1	50560	2	N	-0-					-0-
09	48678 X	48678	-0-	-0-	-0-	596	1	48082	2	N	-0-					-0-
10	44368 X	44368	-0-	-0-	-0-	572	1	43796	2	N	-0-					-0-
11	102552 X	102552	-0-	-0-	-0-	1386	1	101166	2	N	-0-					-0-
*12	165659 X	165659	-0-	-0-	-0-	2311	1	163348	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

08	39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	487	1	39058	2	N	-0-					-0-
09	37112 X	37112	-0-	-0-	-0-	454	1	36658	2	N	-0-					-0-
10	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	426	1	32608	2	N	-0-					-0-
11	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	303	1	22092	2	N	-0-					-0-
*12	34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	485	1	34310	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

08	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	124	1	11762	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	146	1	13990	3	Y	2	2	1			-0-
						30	4	2	9							
10	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	216	1	18060	3	Y	2	2	1			-0-
						6	4	2	9							
11	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	187	1	15517	3	Y	3	3	1			-0-
						2	4	3	9							
*12	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	193	1	15018	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50208 X	50208	-0-	-0-	-0-	619	1	49589	2	N	-0-					-0-
09	46520 X	46520	-0-	-0-	-0-	569	1	45951	2	N	-0-					-0-
10	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	469	1	35935	2	N	-0-					-0-
11	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	616	1	35162	2	N	-0-					-0-
*12	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	607	1	15340	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

08	59463 X	59463	-0-	-0-	-0-	733	1	58730	2	N	-0-					-0-
09	56556 X	56556	-0-	-0-	-0-	692	1	55864	2	N	-0-					-0-
10	57251 X	57251	-0-	-0-	-0-	738	1	56513	2	N	-0-					-0-
11	54218 X	54218	-0-	-0-	-0-	933	1	53285	2	N	-0-					-0-
*12	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	2246	1	56802	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

08	70339 X	63809	-0-	-6530	-0-	786	1	63023	2	N	-0-					-0-
09	66060 X	60037	-0-	-6023	-0-	735	1	59302	2	N	-0-					-0-
10	66588 X	60086	-0-	-6502	-0-	774	1	59312	2	N	-0-					-0-
11	62850 X	56660	-0-	-6190	-0-	975	1	55685	2	N	-0-					-0-
12	63798 X	61187	-0-	-2611	-0-	2327	1	58860	2	N	-0-					-0-
01	63798 X	NO RPT	-0-	-63798	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

08	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	187	1	17767	3	Y	18	22	1			3
						28	4	20	9							
09	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	275	1	26302	3	Y	34	33	1			4
						57	4	37	9							
10	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	288	1	24009	3	Y	44	40	1			8
						7	4	48	9							
11	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	272	1	22518	3	Y	39	42	1			5
						2	4	43	9							
*12	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	288	1	22395	3	Y	27	27	1			5
						7	4	30	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

08	30604 X	30604	-0-	-0-	-0-	377	1	30227	2	N	-0-					-0-
09	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	346	1	27910	2	N	-0-					-0-
10	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	360	1	27579	2	N	-0-					-0-
11	26328 X	26328	-0-	-0-	-0-	356	1	25972	2	N	-0-					-0-
*12	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	378	1	26692	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	387	1	30978	2	N	-0-					-0-
09	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	312	1	25153	2	N	-0-					-0-
10	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	396	1	30335	2	N	-0-					-0-
11	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	373	1	27226	2	N	-0-					-0-
*12	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	394	1	27873	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47739	X	47739	-0-	-0-	-0-	588	1	47151	2	N	-0-					-0-
09	53920	X	53920	-0-	-0-	-0-	660	1	53260	2	N	-0-					-0-
10	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	669	1	51287	2	N	-0-					-0-
11	48264	X	48264	-0-	-0-	-0-	652	1	47612	2	N	-0-					-0-
*12	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	688	1	48598	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	336	1	26899	2	N	-0-					-0-
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	275	1	22193	2	N	-0-					-0-
10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	224	1	17151	2	N	-0-					-0-
11	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	356	1	25961	2	N	-0-					-0-
*12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	375	1	26503	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	361	1	28894	2	N	-0-					-0-
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	344	1	27737	2	N	-0-					-0-
10	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	361	1	27693	2	N	-0-					-0-
11	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	366	1	26679	2	N	-0-					-0-
*12	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	415	1	29354	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43390	X	43390	-0-	-0-	-0-	535	1	42855	2	N	-0-					-0-
09	41160	X	41160	-0-	-0-	-0-	504	1	40656	2	N	-0-					-0-
10	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	531	1	40687	2	N	-0-					-0-
11	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	528	1	38552	2	N	-0-					-0-
*12	40175	X	40175	-0-	-0-	-0-	561	1	39614	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	199	1	15915	2	N	-0-			-0-
09	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	203	1	16401	2	N	-0-			-0-
10	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	243	1	18579	2	N	-0-			-0-
11	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	242	1	17644	2	N	-0-			-0-
*12	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	257	1	18157	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

08	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	414	1	33206	2	N	-0-			-0-
09	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	388	1	31327	2	N	-0-			-0-
10	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	443	1	33966	2	N	-0-			-0-
11	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	449	1	32775	2	N	-0-			-0-
*12	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	482	1	34072	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

08	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	314	1	25206	2	N	-0-			-0-
09	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	290	1	23397	2	N	-0-			-0-
10	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	297	1	22758	2	N	-0-			-0-
11	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	296	1	21566	2	N	-0-			-0-
*12	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	273	1	19289	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

08	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	341	1	27338	2	N	-0-			-0-
09	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	321	1	25936	2	N	-0-			-0-
10	26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	344	1	26324	2	N	-0-			-0-
11	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	330	1	24061	2	N	-0-			-0-
*12	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	369	1	26065	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

08	53678 X	53678	-0-	-0-	-0-	661	1	53017	2	N	-0-			-0-
09	50992 X	50992	-0-	-0-	-0-	624	1	50368	2	N	-0-			-0-
10	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	521	1	39913	2	N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

08	90138 X	90138	-0-	-0-	-0-	1111	1	89027	2	N	-0-			-0-
09	84378 X	84378	-0-	-0-	-0-	1033	1	83345	2	N	-0-			-0-
10	84136 X	84136	-0-	-0-	-0-	1084	1	83052	2	N	-0-			-0-
11	78371 X	78371	-0-	-0-	-0-	1059	1	77312	2	N	-0-			-0-
*12	80261 X	80261	-0-	-0-	-0-	1120	1	79141	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

08	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	700	1	56120	2	N	-0-			-0-
09	52415 X	52415	-0-	-0-	-0-	642	1	51773	2	N	-0-			-0-
10	52385 X	52385	-0-	-0-	-0-	675	1	51710	2	N	-0-			-0-
11	48641 X	48641	-0-	-0-	-0-	658	1	47983	2	N	-0-			-0-
*12	49777 X	49777	-0-	-0-	-0-	695	1	49082	2	N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75212	X	75212	-0-	-0-	-0-	927	1	74285	2	N	-0-					-0-
09	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	735	1	59314	2	N	-0-					-0-
10	51055	X	51055	-0-	-0-	-0-	658	1	50397	2	N	-0-					-0-
11	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	600	1	43814	2	N	-0-					-0-
*12	39767	X	39767	-0-	-0-	-0-	555	1	39212	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23715	X	14817	-0-	-8898	-0-	154	1	14630	3	Y	9	12	1			1
							23	4	10	9							
09	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	255	1	24385	3	Y	17	16	1			2
							52	4	19	9							
10	DLQ G-10		27336	-0-	27336	27336	323	1	26975	3	Y	27	24	1			5
							8	4	30	9							
11	DLQ G-10		23678	-0-	23678	51014	283	1	23378	3	Y	14	17	1			2
							2	4	15	9							
12	DLQ G-10		22989	-0-	22989	74003	292	1	22676	3	Y	13	13	1			2
							7	4	14	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74003					Y	NO RPT					2

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26443	X	1366	-0-	-25077	-0-	14	1	1349	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
09	15300	X	6420	-0-	-8880	-0-	66	1	6338	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
10	DLQ G-10		4869	-0-	4869	4869	57	1	4803	3	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
11	DLQ G-10		4075	-0-	4075	8944	49	1	4024	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	DLQ G-10		4775	-0-	4775	13719	61	1	4713	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13719					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	722	-0-	-518	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	16	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2498	14	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1061	-0-	1061	3559	14	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3559					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24118	X	14952	-0-	-9166	-0-	156	1	14760	3	Y	12	17	1			2
							23	4	13	9							
09	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	258	1	24703	3	Y	21	20	1			3
							53	4	23	9							
10	DLQ G-10		20049	-0-	20049	20049	236	1	19775	3	Y	28	26	1			5
							7	4	31	9							
11	DLQ G-10		19318	-0-	19318	39367	230	1	19055	3	Y	28	30	1			3
							2	4	31	9							
12	DLQ G-10		19467	-0-	19467	58834	247	1	19186	3	Y	25	24	1			4
							6	4	28	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58834					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

08	65305	X	65305	-0-	-0-	-0-	805	1	64500	2	N	-0-					-0-
09	60781	X	60781	-0-	-0-	-0-	744	1	60037	2	N	-0-					-0-
10	60335	X	60335	-0-	-0-	-0-	777	1	59558	2	N	-0-					-0-
11	56350	X	56350	-0-	-0-	-0-	762	1	55588	2	N	-0-					-0-
*12	57526	X	57526	-0-	-0-	-0-	803	1	56723	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

08	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	479	1	38420	2	N	-0-					-0-
09	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	449	1	36212	2	N	-0-					-0-
10	37105	X	37105	-0-	-0-	-0-	478	1	36627	2	N	-0-					-0-
11	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	474	1	34607	2	N	-0-					-0-
*12	36326	X	36326	-0-	-0-	-0-	507	1	35819	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

08	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	369	1	29539	2	N	-0-					-0-
09	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	324	1	26140	2	N	-0-					-0-
10	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	338	1	25931	2	N	-0-					-0-
11	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	331	1	24139	2	N	-0-					-0-
*12	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	347	1	24540	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

08	82531	X	82531	-0-	-0-	-0-	1017	1	81514	2	N	-0-					-0-
09	75307	X	75307	-0-	-0-	-0-	922	1	74385	2	N	-0-					-0-
10	73471	X	73471	-0-	-0-	-0-	947	1	72524	2	N	-0-					-0-
11	67589	X	67589	-0-	-0-	-0-	914	1	66675	2	N	-0-					-0-
*12	68451	X	68451	-0-	-0-	-0-	955	1	67496	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

08	49828	X	49828	-0-	-0-	-0-	614	1	49214	2	N	-0-					-0-
09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	555	1	44799	2	N	-0-					-0-
10	44832	X	44832	-0-	-0-	-0-	578	1	44254	2	N	-0-					-0-
11	42786	X	42786	-0-	-0-	-0-	578	1	42208	2	N	-0-					-0-
*12	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-	606	1	42802	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	644	1	51609	2	N	-0-					-0-
09	49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	607	1	49026	2	N	-0-					-0-
10	47941 X	47941	-0-	-0-	-0-	618	1	47323	2	N	-0-					-0-
11	47403 X	47403	-0-	-0-	-0-	641	1	46762	2	N	-0-					-0-
*12	48364 X	48364	-0-	-0-	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

08	73043 X	73043	-0-	-0-	-0-	900	1	72143	2	N	-0-					-0-
09	67827 X	67827	-0-	-0-	-0-	830	1	66997	2	N	-0-					-0-
10	67825 X	67825	-0-	-0-	-0-	874	1	66951	2	N	-0-					-0-
11	63123 X	63123	-0-	-0-	-0-	853	1	62270	2	N	-0-					-0-
*12	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-	900	1	63610	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

08	30641 X	30641	-0-	-0-	-0-	378	1	30263	2	N	-0-					-0-
09	28904 X	28904	-0-	-0-	-0-	354	1	28550	2	N	-0-					-0-
10	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	370	1	28312	2	N	-0-					-0-
11	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	361	1	26360	2	N	-0-					-0-
*12	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	381	1	26900	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

08	49340 X	49340	-0-	-0-	-0-	608	1	48732	2	N	-0-					-0-
09	45774 X	45774	-0-	-0-	-0-	560	1	45214	2	N	-0-					-0-
10	45421 X	45421	-0-	-0-	-0-	585	1	44836	2	N	-0-					-0-
11	41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	565	1	41240	2	N	-0-					-0-
*12	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	604	1	42679	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

08	69885 X	69885	-0-	-0-	-0-	861	1	69024	2	N	-0-					-0-
09	66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	816	1	65843	2	N	-0-					-0-
10	61987 X	61987	-0-	-0-	-0-	799	1	61188	2	N	-0-					-0-
11	58741 X	58741	-0-	-0-	-0-	794	1	57947	2	N	-0-					-0-
*12	60831 X	60831	-0-	-0-	-0-	849	1	59982	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

08	67559 X	67559	-0-	-0-	-0-	833	1	66726	2	N	-0-					-0-
09	65157 X	65157	-0-	-0-	-0-	798	1	64359	2	N	-0-					-0-
10	63644 X	63644	-0-	-0-	-0-	820	1	62824	2	N	-0-					-0-
11	58982 X	58982	-0-	-0-	-0-	797	1	58185	2	N	-0-					-0-
*12	61275 X	61275	-0-	-0-	-0-	855	1	60420	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

08	66703 X	66703	-0-	-0-	-0-	822	1	65881	2	N	-0-					-0-
09	61523 X	61523	-0-	-0-	-0-	753	1	60770	2	N	-0-					-0-
10	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	771	1	59078	2	N	-0-					-0-
11	56306 X	56306	-0-	-0-	-0-	761	1	55545	2	N	-0-					-0-
*12	56458 X	56458	-0-	-0-	-0-	788	1	55670	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81037 X	81037	-0-	-0-	-0-	999	1	80038	2	N	-0-					-0-
09	72695 X	72695	-0-	-0-	-0-	890	1	71805	2	N	-0-					-0-
10	69415 X	69415	-0-	-0-	-0-	894	1	68521	2	N	-0-					-0-
11	63467 X	63467	-0-	-0-	-0-	858	1	62609	2	N	-0-					-0-
*12	63778 X	63778	-0-	-0-	-0-	890	1	62888	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61813 X	61813	-0-	-0-	-0-	762	1	61051	2	N	-0-					-0-
09	47151 X	47151	-0-	-0-	-0-	577	1	46574	2	N	-0-					-0-
10	53014 X	53014	-0-	-0-	-0-	683	1	52331	2	N	-0-					-0-
11	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	545	1	39741	2	N	-0-					-0-
*12	51988 X	51988	-0-	-0-	-0-	725	1	51263	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101964 X	101964	-0-	-0-	-0-	1257	1	100707	2	N	-0-					-0-
09	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	1069	1	86307	2	N	-0-					-0-
10	84698 X	84698	-0-	-0-	-0-	1091	1	83607	2	N	-0-					-0-
11	77707 X	77707	-0-	-0-	-0-	1050	1	76657	2	N	-0-					-0-
*12	78633 X	78633	-0-	-0-	-0-	1097	1	77536	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	867	1	69461	2	N	-0-					-0-
09	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	788	1	63599	2	N	-0-					-0-
10	63507 X	63507	-0-	-0-	-0-	818	1	62689	2	N	-0-					-0-
11	58970 X	58970	-0-	-0-	-0-	797	1	58173	2	N	-0-					-0-
*12	60150 X	60150	-0-	-0-	-0-	839	1	59311	2	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31155 X	19345	-0-	-11810	-0-	201	1	19099	3	Y	14	16	1			2
						30	4	15	9							
09	30150 X	29433	-0-	-717	-0-	304	1	29038	3	Y	26	25	1			3
						62	4	29	9							
10	DLQ G-10	25146	-0-	25146	25146	296	1	24791	3	Y	46	41	1			8
						8	4	51	9							
11	DLQ G-10	23205	-0-	23205	48351	277	1	22886	3	Y	36	40	1			4
						2	4	40	9							
12	DLQ G-10	22914	-0-	22914	71265	291	1	22602	3	Y	13	15	1			2
						7	4	14	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	71265					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35247 X	20320	-0-	-14927	-0-	211	1	20056	3	Y	19	19	1			3
						32	4	21	9							
09	34110 X	31188	-0-	-2922	-0-	322	1	30785	3	Y	14	15	1			2
						66	4	15	9							
10	DLQ G-10	27164	-0-	27164	27164	321	1	26834	3	Y	-0-	2	1			-0-
						9	4									
11	DLQ G-10	25077	-0-	25077	52241	299	1	24764	3	Y	11	10	1			1
						2	4	12	9							
12	DLQ G-10	24977	-0-	24977	77218	317	1	24627	3	Y	23	20	1			4
						8	4	25	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	77218					Y	NO RPT					4

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

08	76973 X	58097	-0-	-18876	-0-	83	1	58014	2	N	-0-					-0-
09	69720 X	55187	-0-	-14533	-0-	82	1	55105	2	N	-0-					-0-
10	70618 X	53275	-0-	-17343	-0-	94	1	53181	2	N	-0-					-0-
11	64380 X	48897	-0-	-15483	-0-	67	1	48830	2	N	-0-					-0-
12	63395 X	53828	-0-	-9567	-0-	77	1	53751	2	N	-0-					-0-
01	58094 X	NO RPT	-0-	-58094	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

08	99989 X	99989	-0-	-0-	-0-	1232	1	98757	2	N	-0-					-0-
09	90221 X	90221	-0-	-0-	-0-	1104	1	89117	2	N	-0-					-0-
10	86389 X	86389	-0-	-0-	-0-	1113	1	85276	2	N	-0-					-0-
11	96750 X	78766	-0-	-17984	-0-	1065	1	77701	2	N	-0-					-0-
12	99975 X	79263	-0-	-20712	-0-	1106	1	78157	2	N	-0-					-0-
01	99975 X	NO RPT	-0-	-99975	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

08	61845 X	51238	-0-	-10607	-0-	631	1	50607	2	N	-0-					-0-
09	57390 X	45992	-0-	-11398	-0-	563	1	45429	2	N	-0-					-0-
10	57071 X	45162	-0-	-11909	-0-	582	1	44580	2	N	-0-					-0-
11	53640 X	41962	-0-	-11678	-0-	567	1	41395	2	N	-0-					-0-
12	52111 X	43026	-0-	-9085	-0-	600	1	42426	2	N	-0-					-0-
01	51243 X	NO RPT	-0-	-51243	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

08	57784 X	47760	-0-	-10024	-0-	589	1	47171	2	N	-0-					-0-
09	53370 X	43419	-0-	-9951	-0-	531	1	42888	2	N	-0-					-0-
10	52018 X	43326	-0-	-8692	-0-	558	1	42768	2	N	-0-					-0-
11	47910 X	40903	-0-	-7007	-0-	553	1	40350	2	N	-0-					-0-
12	47771 X	41955	-0-	-5816	-0-	585	1	41370	2	N	-0-					-0-
01	47771 X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

08	60109 X	43859	-0-	-16250	-0-	63	1	43796	2	N	-0-					-0-
09	54630 X	41680	-0-	-12950	-0-	62	1	41618	2	N	-0-					-0-
10	53940 X	38838	-0-	-15102	-0-	69	1	38769	2	N	-0-					-0-
11	48810 X	40451	-0-	-8359	-0-	56	1	40395	2	N	-0-					-0-
12	47771 X	38672	-0-	-9099	-0-	55	1	38617	2	N	-0-					-0-
01	43865 X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80288 X	80288	-0-	-0-	-0-	989	1	79299	2	N	-0-					-0-
09	73230 X	69636	-0-	-3594	-0-	852	1	68784	2	N	-0-					-0-
10	71889 X	67113	-0-	-4776	-0-	865	1	66248	2	N	-0-					-0-
11	77700 X	60809	-0-	-16891	-0-	822	1	59987	2	N	-0-					-0-
12	80290 X	60215	-0-	-20075	-0-	840	1	59375	2	N	-0-					-0-
01	80290 X	NO RPT	-0-	-80290	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

08	111476 X	90830	-0-	-20646	-0-	1119	1	89711	2	N	-0-					-0-
09	102600 X	86107	-0-	-16493	-0-	1054	1	85053	2	N	-0-					-0-
10	101432 X	84384	-0-	-17048	-0-	1087	1	83297	2	N	-0-					-0-
11	93870 X	73502	-0-	-20368	-0-	994	1	72508	2	N	-0-					-0-
12	92566 X	73227	-0-	-19339	-0-	1022	1	72205	2	N	-0-					-0-
01	90830 X	NO RPT	-0-	-90830	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

08	113274 X	87637	-0-	-25637	-0-	1080	1	86557	2	N	-0-					-0-
09	101910 X	81266	-0-	-20644	-0-	995	1	80271	2	N	-0-					-0-
10	99572 X	77582	-0-	-21990	-0-	1000	1	76582	2	N	-0-					-0-
11	92190 X	70934	-0-	-21256	-0-	959	1	69975	2	N	-0-					-0-
12	89156 X	61588	-0-	-27568	-0-	859	1	60729	2	N	-0-					-0-
01	87637 X	NO RPT	-0-	-87637	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

08	117149 X	90442	-0-	-26707	-0-	1115	1	89327	2	N	-0-					-0-
09	105030 X	84666	-0-	-20364	-0-	1036	1	83630	2	N	-0-					-0-
10	102424 X	74972	-0-	-27452	-0-	966	1	74006	2	N	-0-					-0-
11	94200 X	47517	-0-	-46683	-0-	642	1	46875	2	N	-0-					-0-
12	90644 X	76597	-0-	-14047	-0-	1069	1	75528	2	N	-0-					-0-
01	90427 X	NO RPT	-0-	-90427	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

08	114452 X	91272	-0-	-23180	-0-	1125	1	90147	2	N	-0-					-0-
09	105330 X	86476	-0-	-18854	-0-	1058	1	85418	2	N	-0-					-0-
10	103261 X	84565	-0-	-18696	-0-	1090	1	83475	2	N	-0-					-0-
11	95280 X	76230	-0-	-19050	-0-	1031	1	75199	2	N	-0-					-0-
12	93248 X	74020	-0-	-19228	-0-	1033	1	72987	2	N	-0-					-0-
01	91264 X	NO RPT	-0-	-91264	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

08	114979 X	95850	-0-	-19129	-0-	1181	1	94669	2	N	-0-					-0-
09	105960 X	91106	-0-	-14854	-0-	1115	1	89991	2	N	-0-					-0-
10	104966 X	91907	-0-	-13059	-0-	1184	1	90723	2	N	-0-					-0-
11	97500 X	96851	-0-	-649	-0-	1309	1	95542	2	N	-0-					-0-
12	96441 X	81511	-0-	-14930	-0-	1137	1	80374	2	N	-0-					-0-
01	95852 X	NO RPT	-0-	-95852	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

08	95511 X	64675	-0-	-30836	-0-	92	1	64583	2	N	-0-					-0-
09	85290 X	60618	-0-	-24672	-0-	90	1	60528	2	N	-0-					-0-
10	81716 X	58477	-0-	-23239	-0-	103	1	58374	2	N	-0-					-0-
11	73410 X	53367	-0-	-20043	-0-	73	1	53294	2	N	-0-					-0-
12	71083 X	52729	-0-	-18354	-0-	75	1	52654	2	N	-0-					-0-
01	64666 X	NO RPT	-0-	-64666	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127937 X	89095	-0-	-38842	-0-	127	1	88968	2	N	-0-					-0-
09	115800 X	83990	-0-	-31810	-0-	125	1	83865	2	N	-0-					-0-
10	111600 X	81857	-0-	-29743	-0-	145	1	81712	2	N	-0-					-0-
11	100560 X	74796	-0-	-25764	-0-	103	1	74693	2	N	-0-					-0-
12	97247 X	73381	-0-	-23866	-0-	105	1	73276	2	N	-0-					-0-
01	89094 X	NO RPT	-0-	-89094	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127720 X	77392	-0-	-50328	-0-	803	1	76394	3	Y	67	86	1			10
						121	4	74	9							
09	123600 X	107954	-0-	-15646	-0-	1114	1	106499	3	Y	102	99	1			13
						229	4	112	9							
10	DLQ G-10	95793	-0-	95793	95793	1130	1	94477	3	Y	142	129	1			26
						30	4	156	9							
11	DLQ G-10	86372	-0-	86372	182165	1029	1	85196	3	Y	126	137	1			15
						8	4	139	9							
12	DLQ G-10	83291	-0-	83291	265456	1055	1	82055	3	Y	140	131	1			24
						27	4	154	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	265456					Y	NO RPT					24

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193905 X	101547	-0-	-92358	-0-	1052	1	100032	3	Y	277	345	1			43
						158	4	305	9							
09	167550 X	140496	-0-	-27054	-0-	1447	1	138298	3	Y	413	403	1			53
						297	4	454	9							
10	DLQ G-10	129368	-0-	129368	129368	1521	1	127180	3	Y	569	518	1			104
						41	4	626	9							
11	DLQ G-10	118180	-0-	118180	247548	1404	1	116223	3	Y	493	538	1			59
						11	4	542	9							
12	DLQ G-10	114131	-0-	114131	361679	1441	1	112082	3	Y	519	490	1			88
						37	4	571	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	361679					Y	NO RPT					88

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156550 X	109933	-0-	-46617	-0-	1355	1	108578	2	N	-0-					-0-
09	137520 X	99801	-0-	-37719	-0-	1222	1	98579	2	N	-0-					-0-
10	131688 X	94726	-0-	-36962	-0-	1220	1	93506	2	N	-0-					-0-
11	118860 X	85580	-0-	-33280	-0-	1157	1	84423	2	N	-0-					-0-
12	113522 X	84141	-0-	-29381	-0-	1174	1	82967	2	N	-0-					-0-
01	109926 X	NO RPT	-0-	-109926	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123256 X	87556	-0-	-35700	-0-	1079	1	86477	2	N	-0-					-0-
09	106530 X	77325	-0-	-29205	-0-	946	1	76379	2	N	-0-					-0-
10	101463 X	73005	-0-	-28458	-0-	941	1	72064	2	N	-0-					-0-
11	89490 X	65610	-0-	-23880	-0-	887	1	64723	2	N	-0-					-0-
12	87544 X	63837	-0-	-23707	-0-	891	1	62946	2	N	-0-					-0-
01	87544 X	NO RPT	-0-	-87544	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158224 X	118977	-0-	-39247	-0-	1466	1	117511	2	N	-0-					-0-
09	142260 X	109951	-0-	-32309	-0-	1346	1	108605	2	N	-0-					-0-
10	138601 X	106815	-0-	-31786	-0-	1376	1	105439	2	N	-0-					-0-
11	126720 X	98464	-0-	-28256	-0-	1331	1	97133	2	N	-0-					-0-
12	121520 X	98238	-0-	-23282	-0-	1371	1	96867	2	N	-0-					-0-
01	118978 X	NO RPT	-0-	-118978	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136803 X	105222	-0-	-31581	-0-	1297	1	103925	2	N	-0-					-0-
09	121740 X	98142	-0-	-23598	-0-	1201	1	96941	2	N	-0-					-0-
10	118916 X	95837	-0-	-23079	-0-	1235	1	94602	2	N	-0-					-0-
11	109530 X	88451	-0-	-21079	-0-	1196	1	87255	2	N	-0-					-0-
12	107291 X	88740	-0-	-18551	-0-	1238	1	87502	2	N	-0-					-0-
01	105214 X	NO RPT	-0-	-105214	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

08	91047 X	71505	-0-	-19542	-0-	881	1	70624	2	N	-0-					-0-
09	81270 X	68073	-0-	-13197	-0-	833	1	67240	2	N	-0-					-0-
10	78647 X	65457	-0-	-13190	-0-	843	1	64614	2	N	-0-					-0-
11	71280 X	60515	-0-	-10765	-0-	818	1	59697	2	N	-0-					-0-
12	71517 X	61971	-0-	-9546	-0-	865	1	61106	2	N	-0-					-0-
01	71517 X	NO RPT	-0-	-71517	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

08	187891 X	133911	-0-	-53980	-0-	1650	1	132261	2	N	-0-					-0-
09	164760 X	121590	-0-	-43170	-0-	1488	1	120102	2	N	-0-					-0-
10	157573 X	116303	-0-	-41270	-0-	1498	1	114805	2	N	-0-					-0-
11	142530 X	104695	-0-	-37835	-0-	1415	1	103280	2	N	-0-					-0-
12	135873 X	103689	-0-	-32184	-0-	1447	1	102242	2	N	-0-					-0-
01	133920 X	NO RPT	-0-	-133920	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

08	230609 X	115393	-0-	-115216	-0-	56	1	115337	2	N	-0-					-0-
09	223170 X	104501	-0-	-118669	-0-	45	1	104456	2	N	-0-					-0-
10	230609 X	102271	-0-	-128338	-0-	51	1	102220	2	N	-0-					-0-
11	125610 X	94260	-0-	-31350	-0-	58	1	94202	2	N	-0-					-0-
12	122946 X	92827	-0-	-30119	-0-	35	1	92792	2	N	-0-					-0-
01	115382 X	NO RPT	-0-	-115382	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

08	306807 X	198448	-0-	-108359	-0-	2446	1	196002	2	N	-0-					-0-
09	261720 X	177218	-0-	-84502	-0-	2169	1	175049	2	N	-0-					-0-
10	240405 X	167908	-0-	-72497	-0-	2163	1	165745	2	N	-0-					-0-
11	217320 X	149990	-0-	-67330	-0-	2028	1	147962	2	N	-0-					-0-
12	215760 X	143698	-0-	-72062	-0-	2005	1	141693	2	N	-0-					-0-
01	198462 X	NO RPT	-0-	-198462	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

08	175894 X	143863	-0-	-32031	-0-	1773	1	142090	2	N	-0-					-0-
09	168480 X	128618	-0-	-39862	-0-	1574	1	127044	2	N	-0-					-0-
10	165633 X	126325	-0-	-39308	-0-	1628	1	124697	2	N	-0-					-0-
11	157950 X	118501	-0-	-39449	-0-	1602	1	116899	2	N	-0-					-0-
12	151063 X	115881	-0-	-35182	-0-	1617	1	114264	2	N	-0-					-0-
01	143871 X	NO RPT	-0-	-143871	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

08	177196 X	121445	-0-	-55751	-0-	1497	1	119948	2	N	-0-					-0-
09	147330 X	112269	-0-	-35061	-0-	1374	1	110895	2	N	-0-					-0-
10	141701 X	108120	-0-	-33581	-0-	1393	1	106727	2	N	-0-					-0-
11	126390 X	95470	-0-	-30920	-0-	1291	1	94179	2	N	-0-					-0-
12	121613 X	97156	-0-	-24457	-0-	1356	1	95800	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	NO RPT	-0-	-121458	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189162 X	132223	-0-	-56939	-0-	1629	1	130594	2	N	-0-					-0-
09	170700 X	119690	-0-	-51010	-0-	1465	1	118225	2	N	-0-					-0-
10	162254 X	114244	-0-	-48010	-0-	1472	1	112772	2	N	-0-					-0-
11	145680 X	103865	-0-	-41815	-0-	1404	1	102461	2	N	-0-					-0-
12	138756 X	103352	-0-	-35404	-0-	1442	1	101910	2	N	-0-					-0-
01	132215 X	NO RPT	-0-	-132215	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

08	141453 X	77163	-0-	-64290	-0-	38	1	77125	2	N	-0-					-0-
09	136890 X	68132	-0-	-68758	-0-	29	1	68103	2	N	-0-					-0-
10	141453 X	64759	-0-	-76694	-0-	32	1	64727	2	N	-0-					-0-
11	85410 X	58592	-0-	-26818	-0-	36	1	58556	2	N	-0-					-0-
12	83855 X	57758	-0-	-26097	-0-	21	1	57737	2	N	-0-					-0-
01	77159 X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

08	365769 X	143106	-0-	-222663	-0-	204	1	142902	2	N	-0-					-0-
09	353970 X	131612	-0-	-222358	-0-	195	1	131417	2	N	-0-					-0-
10	365769 X	124025	-0-	-241744	-0-	219	1	123806	2	N	-0-					-0-
11	353970 X	108872	-0-	-245098	-0-	150	1	108722	2	N	-0-					-0-
12	162781 X	103340	-0-	-59441	-0-	148	1	103192	2	N	-0-					-0-
01	143096 X	NO RPT	-0-	-143096	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

08	374604 X	165425	-0-	-209179	-0-	236	1	165189	2	N	-0-					-0-
09	362520 X	149792	-0-	-212728	-0-	222	1	149570	2	N	-0-					-0-
10	374604 X	140694	-0-	-233910	-0-	249	1	140445	2	N	-0-					-0-
11	362520 X	131277	-0-	-231243	-0-	180	1	131097	2	N	-0-					-0-
12	180141 X	126721	-0-	-53420	-0-	181	1	126540	2	N	-0-					-0-
01	165416 X	NO RPT	-0-	-165416	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

08	328414 X	86040	-0-	-242374	-0-	123	1	85917	2	N	-0-					-0-
09	317820 X	80856	-0-	-236964	-0-	120	1	80736	2	N	-0-					-0-
10	136400 X	73034	-0-	-63366	-0-	129	1	72905	2	N	-0-					-0-
11	113640 X	63239	-0-	-50401	-0-	87	1	63152	2	N	-0-					-0-
12	102734 X	60129	-0-	-42605	-0-	86	1	60043	2	N	-0-					-0-
01	86025 X	NO RPT	-0-	-86025	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

08	233709 X	121445	-0-	-112264	-0-	59	1	121386	2	N	-0-					-0-
09	226170 X	109605	-0-	-116565	-0-	47	1	109558	2	N	-0-					-0-
10	233709 X	107542	-0-	-126167	-0-	53	1	107489	2	N	-0-					-0-
11	137100 X	100202	-0-	-36898	-0-	62	1	100140	2	N	-0-					-0-
12	132773 X	95822	-0-	-36951	-0-	36	1	95786	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	NO RPT	-0-	-121458	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

08	260645 X	260645	-0-	-0-	-0-	3212	1	257433	2	N	-0-					-0-
09	245460 X	233465	-0-	-11995	-0-	2858	1	230607	2	N	-0-					-0-
10	253642 X	219625	-0-	-34017	-0-	2830	1	216795	2	N	-0-					-0-
11	245460 X	193888	-0-	-51572	-0-	2621	1	191267	2	N	-0-					-0-
12	253642 X	182067	-0-	-71575	-0-	2540	1	179527	2	N	-0-					-0-
01	253642 X	NO RPT	-0-	-253642	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	224099 X	212992	-0-	-11107	-0-	2625	1	210367	2	N	-0-			-0-
09	216870 X	184901	-0-	-31969	-0-	2263	1	182638	2	N	-0-			-0-
10	224099 X	171433	-0-	-52666	-0-	2209	1	169224	2	N	-0-			-0-
11	216870 X	156933	-0-	-59937	-0-	2122	1	154811	2	N	-0-			-0-
12	224099 X	153894	-0-	-70205	-0-	2147	1	151747	2	N	-0-			-0-
01	213001 X	NO RPT	-0-	-213001	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

08	274474 X	245651	-0-	-28823	-0-	3027	1	242624	2	N	-0-			-0-
09	265620 X	214511	-0-	-51109	-0-	2626	1	211885	2	N	-0-			-0-
10	274474 X	199896	-0-	-74578	-0-	2576	1	197320	2	N	-0-			-0-
11	265620 X	172939	-0-	-92681	-0-	2338	1	170601	2	N	-0-			-0-
12	274474 X	144904	-0-	-129570	-0-	2022	1	142882	2	N	-0-			-0-
01	245644 X	NO RPT	-0-	-245644	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

08	SHUT IN	156273	-0-	156273	637794	76	1	156197	2	N	-0-			-0-
09	843937 X	206143	-0-	-637794	-0-	88	1	206055	2	N	-0-			-0-
10	186082 X	186082	-0-	-0-	-0-	92	1	185990	2	N	-0-			-0-
11	161073 X	161073	-0-	-0-	-0-	100	1	160973	2	N	-0-			-0-
*12	148723 X	148723	-0-	-0-	-0-	55	1	148668	2	N	-0-			-0-
01	70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

08	SHUT IN	155760	-0-	155760	584868	76	1	155684	2	N	-0-			-0-
09	821695 X	236827	-0-	-584868	-0-	102	1	236725	2	N	-0-			-0-
10	214052 X	214052	-0-	-0-	-0-	106	1	213946	2	N	-0-			-0-
11	182304 X	182304	-0-	-0-	-0-	113	1	182191	2	N	-0-			-0-
*12	166063 X	166063	-0-	-0-	-0-	62	1	166001	2	N	-0-			-0-
01	70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

08	SHUT IN	140124	-0-	140124	182678	68	1	140056	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	275210	-0-	275210	457888	118	1	275092	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	272843	-0-	272843	730731	135	1	272708	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	241635	-0-	241635	972366	150	1	241485	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	211627	-0-	211627	1183993	79	1	211548	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1183993					N	NO RPT			-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

08	119660 X	84965	-0-	-34695	-0-	84965	2			N	-0-			-0-
09	106140 X	75452	-0-	-30688	-0-	75452	2			N	-0-			-0-
10	100936 X	71962	-0-	-28974	-0-	71962	2			N	-0-			-0-
11	96270 X	67230	-0-	-29040	-0-	67230	2			N	-0-			-0-
12	91202 X	68374	-0-	-22828	-0-	68374	2			N	-0-			-0-
01	84971 X	67025	-0-	-17946	-0-	67025	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74028 X	47698	-0-	-26330	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
09	63900 X	44392	-0-	-19508	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
10	59179 X	42107	-0-	-17072	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
11	51240 X	37058	-0-	-14182	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
12	49352 X	38777	-0-	-10575	-0-	38777	2			N	-0-					-0-
01	47709 X	34777	-0-	-12932	-0-	34777	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

08	78740 X	40965	-0-	-37775	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
09	63420 X	36917	-0-	-26503	-0-	36917	2			N	-0-					-0-
10	57288 X	35335	-0-	-21953	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
11	48840 X	31806	-0-	-17034	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
12	45136 X	30403	-0-	-14733	-0-	30403	2			N	-0-					-0-
01	40951 X	34981	-0-	-5970	-0-	34981	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

08	106671 X	52872	-0-	-53799	-0-	52872	2			N	-0-					-0-
09	86310 X	48168	-0-	-38142	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
10	76787 X	44150	-0-	-32637	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
11	64560 X	38942	-0-	-25618	-0-	38942	2			N	-0-					-0-
12	59024 X	35871	-0-	-23153	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
01	52886 X	39950	-0-	-12936	-0-	39950	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

08	261950 X	128710	-0-	-133240	-0-	128710	2			N	-0-					-0-
09	212070 X	112159	-0-	-99911	-0-	112159	2			N	-0-					-0-
10	185690 X	103419	-0-	-82271	-0-	103419	2			N	-0-					-0-
11	144660 X	93261	-0-	-51399	-0-	93261	2			N	-0-					-0-
12	146382 X	88826	-0-	-57556	-0-	88826	2			N	-0-					-0-
01	128712 X	81903	-0-	-46809	-0-	81903	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

08	164641 X	77227	-0-	-87414	-0-	77227	2			N	-0-					-0-
09	130470 X	67323	-0-	-63147	-0-	67323	2			N	-0-					-0-
10	111569 X	60740	-0-	-50829	-0-	60740	2			N	-0-					-0-
11	88020 X	53090	-0-	-34930	-0-	53090	2			N	-0-					-0-
12	88133 X	50925	-0-	-37208	-0-	50925	2			N	-0-					-0-
01	77221 X	45444	-0-	-31777	-0-	45444	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

08	77066 X	40641	-0-	-36425	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
09	55200 X	37768	-0-	-17432	-0-	37768	2			N	-0-					-0-
10	57040 X	39307	-0-	-17733	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
11	49620 X	35265	-0-	-14355	-0-	35265	2			N	-0-					-0-
12	43462 X	31083	-0-	-12379	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
01	40641 X	28444	-0-	-12197	-0-	28444	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

08	55768 X	55768	-0-	-0-	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
09	49680 X	49680	-0-	-0-	-0-	49680	2			N	-0-					-0-
10	53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	53102	2			N	-0-					-0-
11	49803 X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-
12	42674 X	42674	-0-	-0-	-0-	42674	2			N	-0-					-0-
*01	38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12648 X	12369	-0-	-279	-0-	957	1	11412	2	N	-0-			5
09	12270 X	11839	-0-	-431	-0-	937	1	10902	2	N	-0-			5
10	12679 X	11817	-0-	-862	-0-	987	1	10830	2	N	-0-			5
11	12270 X	11359	-0-	-911	-0-	958	1	10401	2	N	-0-			5
12	12369 X	11436	-0-	-933	-0-	984	1	10452	2	N	-0-			5
01	12369 X	11321	-0-	-1048	-0-	934	1	10387	2	N	-0-			5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1371	1	7593	2	Y	-0-			20
09	8580 X	8052	-0-	-528	-0-	1199	1	6853	2	Y	-0-			20
10	8866 X	7569	-0-	-1297	-0-	1132	1	6436	2	Y	1			21
						1	9							
11	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	1306	1	5815	2	Y	-0-			21
12	8959 X	7667	-0-	-1292	-0-	1417	1	6250	2	Y	-0-			21
01	8959 X	7562	-0-	-1397	-0-	1434	1	6128	2	Y	-0-			21

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

08	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	760	1	4209	2	Y	-0-			6
09	5010 X	4467	-0-	-543	-0-	665	1	3802	2	Y	-0-			6
10	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	687	1	3905	2	Y	1			7
						1	9							
11	4800 X	4661	-0-	-139	-0-	855	1	3806	2	Y	-0-			7
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	947	1	4179	2	Y	-0-			7
*01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	961	1	4104	2	Y	-0-			7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

08	5673 X	4104	-0-	-1569	-0-	628	1	3476	2	Y	-0-			11
09	5400 X	2970	-0-	-2430	-0-	442	1	2528	2	Y	-0-			11
10	5580 X	3388	-0-	-2192	-0-	507	1	2880	2	Y	1			12
						1	9							
11	3960 X	512	-0-	-3448	-0-	94	1	418	2	Y	-0-			12
12	4092 X	10	-0-	-4082	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			12
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			12

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

08	6727 X	6391	-0-	-336	-0-	978	1	5413	2	Y	-0-			167
09	6510 X	4669	-0-	-1841	-0-	695	1	3971	2	Y	3			170
						3	9							
10	6727 X	4975	-0-	-1752	-0-	743	1	4223	2	Y	8			178
						9	9							
11	6180 X	4250	-0-	-1930	-0-	779	1	3470	2	Y	1			179
						1	9							
12	6386 X	4570	-0-	-1816	-0-	845	1	3725	2	Y	-0-			179
01	6386 X	4559	-0-	-1827	-0-	865	1	3694	2	Y	-0-			179

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

08	92163 X	72011	-0-	-20152	-0-	72011	2			N	-0-			5
09	85770 X	66868	-0-	-18902	-0-	66868	2			N	-0-			5
10	83669 X	66327	-0-	-17342	-0-	66327	2			N	-0-			5
11	76830 X	63102	-0-	-13728	-0-	8	1	63094	2	N	-0-			5
12	75857 X	60787	-0-	-15070	-0-	60787	2			N	-0-			5
01	72013 X	59462	-0-	-12551	-0-	59462	2			N	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	104253 X	79506	-0-	-24747	-0-	79506	2		N	-0-			-0-
09	95520 X	73409	-0-	-22111	-0-	73409	2		N	-0-			-0-
10	93496 X	72634	-0-	-20862	-0-	72634	2		N	-0-			-0-
11	85650 X	68832	-0-	-16818	-0-	68832	2		N	-0-			-0-
12	84816 X	66378	-0-	-18438	-0-	66378	2		N	-0-			-0-
01	79515 X	64118	-0-	-15397	-0-	64118	2		N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	349	724	1			257
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	637	667	1			227
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	310	357	1			180
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	546	346	1			380
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	898	692	1			586
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	420	872	1			134

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			43
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			43
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	22					24
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					24
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					24
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					24
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	20					44
						22	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	527 N	51	-0-	-476	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	192	-0-	-242	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	155 N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					14
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	80	3	Y	3	9	1			8
						3	9									
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	4					12
						4	9									
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	40	9	1			43
						44	9									
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4					47
						4	9									
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	31	1			17
						1	9									

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	161	1	800	3	Y	1					1
							1	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	159	1	819	3	Y	-0-					1
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	157	1	747	3	Y	-0-					1
11	930	N	719	-0-	-211	-0-	126	1	593	3	Y	-0-					1
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	160	1	775	3	Y	-0-					1
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	142	1	598	3	Y	13					14
							14	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

08	589	N	424	-0-	-165	-0-	71	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	59	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	64	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	34	1	162	3	Y	3					3
							3	9									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	-0-					3
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	9	2	1			10
							10	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	28	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-
*01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	96	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	76	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	88	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	103	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	89	1	429	3	Y	-0-					-0-
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	206	1	868	3	Y	13					13
							14	9									

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	103	1	681	2	Y	13	103	1		50
							14	9								
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	114	1	879	2	Y	7				57
							8	9								
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	113	1	841	2	Y	17				74
							19	9								
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	Y	20				94
							22	9								
12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	105	1	770	2	Y	17				111
							19	9								
*01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	103	1	802	2	Y	29	3	1		137
							32	9								

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	348	2	N	-0-				17
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	N	-0-				17
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-				17
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	1				18
							1	9								
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	1				19
							1	9								
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	4	4	1		19
							4	9								

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

08	7285 X	4680	-0-	-2605	-0-	609	1	4045	2	Y	24					64
						26	9									
09	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	894	1	6912	2	Y	39					103
						43	9									
10	7285 X	6987	-0-	-298	-0-	822	1	6129	2	Y	33					136
						36	9									
11	7050 X	6814	-0-	-236	-0-	791	1	5971	2	Y	47	65	1			118
						52	9									
12	7781 X	6790	-0-	-991	-0-	813	1	5934	2	Y	39	79	1			78
						43	9									
*01	DLQ G-10	6956	-0-	6956	6956	781	1	6088	2	Y	79	23	1			134
						87	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	2					26
						2	9									
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	Y	3					29
						3	9									
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	2					31
						2	9									
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	Y	4	5	1			30
						4	9									
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	3	6	1			27
						3	9									
*01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	51	1	396	2	Y	6	2	1			31
						7	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	181	1	1204	2	N	11					159
							12	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2105	2	N	23	170	1			12
							25	9									
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	197	1	1469	2	N	2					14
							2	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	6					20
							7	9									
12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	193	1	1406	2	N	1					21
							1	9									
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	60	6	1			75
							66	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	110	1	729	2	N	8					149
							9	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	2	N	15	21	1			143
							17	9									
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	154	1	1146	2	N	8					151
							9	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	150	1	1133	2	N	14					165
							15	9									
12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	128	1	936	2	N	9					174
							10	9									
*01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	127	1	991	2	N	22	4	1			192
							24	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

08	651	N	605	-0-	-46	-0-	79	1	525	2	N	1					36
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1					37
							1	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	N	1					38
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					38
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	81	1	593	2	N	-0-					38
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	699	2	N	-0-	6	1	18	7	14

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

08	2387 N	1558	-0-	-829	-0-	203	1	1348	2	N	6					64
						7	9									
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	274	1	2119	2	N	7					71
						8	9									
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	255	1	1902	2	N	3					74
						3	9									
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	10					84
						11	9									
12	2480 N	2109	-0-	-371	-0-	253	1	1850	2	N	5					89
						6	9									
*01	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	237	1	1851	2	N	21	7	1			103
						23	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

08	DLQ G-10	28	-0-	28	57	28	2			Y	-0-					-0-
09	88 N	31	-0-	-57	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
09	480 N	215	-0-	-265	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	29	1	217	2	N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-					-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
*01	248 N	206	-0-	-42	-0-	23	1	181	2	N	2	1	1			1
						2	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	2841	-0-	-1251	-0-	372	1	2469	2	N	-0-					-0-
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	522	1	4032	2	N	-0-					-0-
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	492	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	4091	-0-	-621	-0-	493	1	3598	2	N	-0-					-0-
*01	4712 X	4011	-0-	-701	-0-	453	1	3529	2	N	26	13	1			13
						29	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

08	14322 #	11842	-0-	-2480	-0-	1548	1	10276	2	N	16	87	1			58
						18	9									
09	15900 #	14062	-0-	-1838	-0-	1609	1	12435	2	N	16					74
						18	9									
10	18493 R	18493	-0-	-0-	-0-	2182	1	16276	2	N	32					106
						35	9									
11	21204	19692	-0-	-1512	-0-	2297	1	17334	2	N	55					161
						61	9									
12	22580	20687	-0-	-1893	-0-	2483	1	18127	2	N	70					231
						77	9									
*01	23229	20924	-0-	-2305	-0-	2353	1	18347	2	N	204	205	1			230
						224	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6386	-0-	-2170	-0-	836	1	5546	2	Y	4					103
							4	9									
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1016	1	7849	2	Y	8					111
							9	9									
10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1099	1	8197	2	Y	9					120
							10	9									
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1057	1	7975	2	Y	13					133
							14	9									
12	8866	X	8500	-0-	-366	-0-	1024	1	7476	2	Y	-0-	94	1			39
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

08	465	N	460	-0-	-5	-0-	36	1	422	2	Y	2					2
							2	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	39	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	49366 X	49366	-0-	-0-	-0-	2268	1	45906	2	N	1084	1091	1			372
						1192	9									
*09	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	1987	1	41340	2	N	998	1084	1			286
						1098	9									
*10	45229 X	43660	-0-	-1569	-0-	2113	1	40495	2	N	956	1067	1			175
						1052	9									
*11	43770 X	NO RPT	-0-	-43770	-0-					N	NO RPT					175
*12	45229 X	37852	-0-	-7377	-0-	1781	1	35015	2	N	960	1079	1			185
						1056	9									
*01	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	1857	1	33738	2	N	868	727	1			326
						955	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1	N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	6565	-0-	6565	6565	414	1	6151	2	N	-0-					6
12	14B2 EXT	4501	-0-	4501	11066	412	1	4089	2	N	-0-					6
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11066					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	250	3	3621	4	Y	102					125
						112	9									
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	2710	3	1210	4	Y	96	142	1			79
						106	9									
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	1991	3	1543	4	Y	106	83	1			102
						117	9									
11	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	768	3	1728	4	Y	110	146	1			66
						121	9									
12	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	2161	3	965	4	Y	103	116	1			53
						113	9									
01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	2955	3	99	4	Y	92	62	1			83
						101	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

08	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	1759	3	2124	4	Y	150					189
						165	9									
09	5310 X	3789	-0-	-1521	-0-	3651	3	138	9	Y	125	211	1			103
10	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5267	3	77	4	Y	142	109	1			136
						156	9									
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6569	3	26	4	Y	168	203	1			101
						185	9									
12	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	5865	3	941	4	Y	168	183	1			86
						185	9									
*01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5797	3	264	9	Y	240	111	1			215

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

08	2728 X	2449	-0-	-279	-0-	138	1	1306	2	Y	40	39	0			2
						961	4	44	9							
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	2	Y	2	4	0			-0-
						14	4	2	9							
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	2	Y	13	12	0			1
						42	4	14	9							
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	102	1	2430	2	Y	8	8	0			1
						9	9									
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	27	26	0	1	8	1
						30	9									
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					16
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					16
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					16
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					16
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					16
01	1116 N	137	-0-	-979	-0-	137	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

08	T. A.	4119	-0-	4119	5763	4119	2			Y	-0-					-0-
09	12345 X	6582	-0-	-5763	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
12	6789 X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
*01	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

08	2480 X	2077	-0-	-403	-0-	2077	2			N	-0-					70
09	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					70
10	2511 X	1867	-0-	-644	-0-	1867	2			N	-0-					70
11	2430 X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			N	-0-					70
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					70
*01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	908	3	37	9	Y	34	1	1	1 8		435
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	913	3	37	9	Y	34	5	0	5 8		459
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	612	3	21	9	Y	19	2	8			476
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	903	3	41	9	Y	37	191	1	1 8		321
12	992 N	417	-0-	-575	-0-	403	3	14	9	Y	13	4	8			330
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	916	3	31	9	Y	28					358

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

08	1271 X	909	-0-	-362	-0-	886	3	23	9	Y	21	91	0			1135
09	1230 X	572	-0-	-658	-0-	552	3	20	9	Y	18					1153
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1153
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1153
12	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2219	3	266	9	Y	242					1395
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1369

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3610	3	194	9	Y	176	154	0			451
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2598	3	52	9	Y	47	41	0			457
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2147	3	68	9	Y	62	41	0			478
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3389	3	86	9	Y	78	139	0			417
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2551	3	113	9	Y	103	92	0			428
*01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			518

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2626	3	286	9	Y	260	268	0			1979
09	3510	X	1116	-0-	-2394	-0-	1015	3	101	9	Y	92	33	0			2038
10	3627	X	2029	-0-	-1598	-0-	1865	3	164	9	Y	149	158	0			2029
11	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	1365	3	216	9	Y	196	151	0			2074
12	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2175	3	66	9	Y	60	15	0			2119
01	2914	X	1302	-0-	-1612	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2184

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

08	434	X	278	-0-	-156	-0-	233	3	45	9	Y	41	36	0			929
09	420	X	176	-0-	-244	-0-	151	3	25	9	Y	23	20	0			932
10	434	X	331	-0-	-103	-0-	307	3	24	9	Y	22	15	0			939
11	330	X	172	-0-	-158	-0-	158	3	14	9	Y	13	9	0			943
12	341	X	165	-0-	-176	-0-	133	3	32	9	Y	29	17	0			955
01	341	X	261	-0-	-80	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			965

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	3323	233	1	2471	3	Y	81	72	1			107
							89	9									
09	DLQ G-10		3032	-0-	3032	6355	274	1	2587	3	Y	155	124	1			138
							171	9									
10	DLQ G-10		2154	-0-	2154	8509	207	1	1814	3	Y	121	121	1			138
							133	9									
11	DLQ G-10		1388	-0-	1388	9897	189	1	1015	3	Y	167	174	1			131
							184	9									
*12	12183	X	2286	-0-	-9897	-0-	184	1	1927	3	Y	159	168	1			122
							175	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					122

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	769	-0-	-595	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

08	1860 X	1502	-0-	-358	-0-	43	1	1405	2	N	49					553
						54	9									
09	1560 X	1062	-0-	-498	-0-	74	1	984	2	N	4	187	1	4	8	366
						4	9									
10	2449 X	2292	-0-	-157	-0-	392	1	1865	2	N	32	2	8			396
						35	9									
11	2250 X	1873	-0-	-377	-0-	367	1	1506	2	N	-0-					396
*12	2325 X	2187	-0-	-138	-0-	403	1	1755	2	N	26	1	8			421
						29	9									
*01	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	410	1	1526	2	N	1	1	8			421
						1	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
*09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
*10	6944	X	5642	-0-	-1302	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*11	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
*12	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	70	-0-	-6347	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

08	14B2	EXT	37	-0-	37	954	37	3			N	-0-					-0-
*09	977	X	23	-0-	-954	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

08	3100	N	3072	-0-	-28	1025	3072	3			N	-0-					-0-
*09	2637	X	1612	-0-	-1025	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*10	2635	X	1530	-0-	-1105	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*11	2550	X	1294	-0-	-1256	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*12	2635	X	1029	-0-	-1606	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	192	1	1644	2	Y	113					234
							6	4	124	9							
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2073	2	Y	13	3	8			244
							15	4	14	9							
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	60	180	1			124
							9	4	66	9							
11	1890	N	1311	-0-	-579	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-					124
12	2418	N	851	-0-	-1567	-0-	33	1	663	2	Y	141	184	1	1	8	80
							155	9									
01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	274	1	927	2	Y	94					174
							6307	5	103	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	124	1	630	2	N	50					484
							55	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	N	2	182	1			304
							2	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	124	1	487	2	N	-0-					304
11	780	N	242	-0-	-538	-0-	120	1	122	2	N	-0-					304
12	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	1			N	-0-					304
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	124	1	208	2	N	40					80
							44	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	124	1	745	2	N	35					495
							39	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	120	1	455	2	N	63	181	1			377
							69	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	N	13					390
							14	9									
11	870	N	151	-0-	-719	-0-	71	2	80	9	N	73					463
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					463
*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	N	129					592
							142	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	124	-0-	-620	-0-	124	1			N	-0-					305
09	750	X	410	-0-	-340	-0-	120	1	286	2	N	4					309
							4	9									
10	775	X	324	-0-	-451	-0-	124	1	199	2	N	1					310
							1	9									
11	750	X	112	-0-	-638	-0-	89	2	23	9	N	21					331
12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	124	1	362	2	N	12					343
							13	9									
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	1	8	9	N	7					350

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	124	1	539	2	N	-0-					448
09	1620	N	120	-0-	-1500	-0-	120	1			N	-0-					448
10	3100	N	3253	-0-	153	153	124	1	3129	2	N	-0-					448
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	120	1	290	2	N	-0-					448
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	-0-					448
01	1922	X	298	-0-	-1624	-0-	124	1	174	2	N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	154	-0-	-776	-0-	124	1	10	2	N	18					222
							20	9									
09	900	X	298	-0-	-602	-0-	120	1	83	2	N	86					308
							95	9									
10	930	X	253	-0-	-677	-0-	124	1	109	2	N	18					326
							20	9									
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	120	1	221	2	N	20					346
							22	9									
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	130	1	333	2	N	12					358
							13	9									
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	445	2	N	69	183	1			244
							76	9									

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

08	2108	X	12	-0-	-2096	-0-	5	1	7	9	N	6					189
09	2040	X	443	-0-	-1597	-0-	31	1	87	2	N	68					257
							250	4	75	9							
10	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	11	1	547	2	N	70	182	1			145
							77	9									
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	10					155
							11	9									
12	465	X	211	-0-	-254	-0-	199	2	12	9	N	11					166
01	620	N	114	-0-	-506	-0-	1	1	91	2	N	20					186
							22	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
09	900	N	657	-0-	-243 B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
11	690	N	545	-0-	-145 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	774	-0-	-745 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

08	3937 #	3786	-0-	-151	-0-	124	1	3610	3	N	47					224
						52	9									
09	3630 #	3148	-0-	-482	-0-	120	1	2973	3	N	50					274
						55	9									
10	3751 #	3699	-0-	-52	-0-	124	1	3510	3	N	59	183	1			150
						65	9									
11	3660 #	3399	-0-	-261	-0-	120	1	3214	3	N	59					209
						65	9									
12	3782 #	3471	-0-	-311	-0-	124	1	3294	3	N	48					257
						53	9									
01	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					257

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

08	14B DENY	68	-0-	68	2838	68	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	72	-0-	72	2910	72	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	3022	112	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	98	-0-	98	3120	98	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	87	-0-	87	3207	87	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					91
09	1950 X	12	-0-	-1938	-0-	1	4	11	9	N	10					101
10	2015 X	45	-0-	-1970	-0-	1	1	43	2	N	1					102
						1	9									
11	1950 X	14	-0-	-1936	-0-	1	1	13	2	N	-0-					102
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					102
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	9	N	10					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	2	N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	75	1	170	2	N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	71	1	160	2	N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	79	1	169	2	N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	256	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	630	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1425	-0-	-466	-0-	385	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1464	-0-	-366	-0-	281	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	513	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	3	Y	-0-					-0-
							263	4									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

08	3100	N	4032	-0-	932	932	281	1	3751	3	Y	-0-					24
09	1918	N	986	-0-	-932	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					24
10	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	95	1	1265	3	Y	-0-					24
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	145	1	1944	3	Y	-0-					24
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	163	1	1774	3	Y	-0-					24
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	227	1	3038	3	Y	-0-					24

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1627	1	8037	3	Y	701	628	1			236
							771	9									
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	2629	1	4251	3	Y	642	658	1			220
							706	9									
10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	2072	1	5596	3	Y	727	842	1			105
							800	9									
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1703	1	7169	3	Y	786	580	1			311
							865	9									
12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	3660	1	8486	3	Y	718	861	1			168
							790	9									
*01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	740	1	7763	3	Y	799	818	1			149
							1485	4	879	9							

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	3	Y	-0-					65
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					65
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	7					72
							8	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	16					88
							18	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	14					102
							15	9									
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	813	3	Y	7					109
							8	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	33	-0-	-463	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					3
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	Y	1					4
							1	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					5

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10970	-0-	-283	-0-	823	1	10147	3	Y	-0-					62
09	10890	X	6745	-0-	-4145	-0-	508	1	6237	3	Y	-0-					62
10	10354	X	8587	-0-	-1767	-0-	646	1	7934	3	Y	6					68
							7	9									
11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	820	1	9941	3	Y	16					84
							18	9									
12	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	787	1	9619	3	Y	13					97
							14	9									
01	10974	X	9140	-0-	-1834	-0-	697	1	8435	3	Y	7					104
							8	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	263	1	3231	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2776	-0-	-824	-0-	210	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	257	1	3149	3	Y	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	320	1	3866	3	Y	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	3	Y	-0-					-0-
*01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	330	1	3982	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					32
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	Y	-0-					32
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	3	Y	-0-					32
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					32
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	3	Y	-0-					32
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	3	Y	5					37
							6	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3411	-0-	311	311	237	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	2495	N	2184	-0-	-311	-0-	164	1	2020	3	Y	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	175	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	3	Y	-0-					-0-
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	88	1	1072	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	142	1	1879	3	N	-0-					78
09	2070	X	1650	-0-	-420	-0-	116	1	1534	3	N	-0-					78
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	3	N	-0-					78
11	1950	X	1103	-0-	-847	-0-	77	1	1026	3	N	-0-					78
12	2015	X	969	-0-	-1046	-0-	81	1	880	3	N	7					85
							8	9									
01	2139	X	1527	-0-	-612	-0-	106	1	1406	3	N	14					99
							15	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					28
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-					28
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	127	1	1693	3	N	-0-					28
12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	3	N	-0-					28
01	496	X	41	-0-	-455	-0-	3	1	36	3	N	2					30
							2	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					11
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					11
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1					12
							1	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	3					15
							3	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	2					17
							2	9									
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	1					18
							1	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	770	1	3782	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1576	1	2541	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1224	1	3292	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	942	1	3945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1559	1	3599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	350	1	3653	3	Y	1	1	1			-0-
							702	4	1	9							

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	536	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	194	1	329	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	205	1	586	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	216	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	50	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							102	4	1	9							

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	209	1	1026	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	416	1	669	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1364	N	696	-0-	-668	-0-	189	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	211	1	883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	361	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
							191	4	1	9							

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

08	15343		10105	-0-	-5238	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	4836		4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	4867		-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710		5839	-0-	1129	1129	5839	2			N	-0-					-0-
*12	10084		7397	-0-	-2687	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*01	13243		10941	-0-	-2302	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			Y	-0-					1
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					1
10	1085	X	972	-0-	-113	-0-	972	3			Y	-0-					1
11	1050	X	965	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-					1
12	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	3			Y	-0-					1
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					3
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					3
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	204	3	50	9	N	45	148	1			123
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	N	1					124
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2					126
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	103	3	9	9	N	8					134
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	111	3	10	9	N	9					143
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1					144

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	119	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	119	1	4	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					1
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					1
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					1
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					1
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					1
09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					1
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					1
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					1
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	Y	24	169	1			107
09	840	N	473	-0-	-367	-0-	21	1	435	3	Y	15					122
							17	9									
10	837	N	320	-0-	-517	-0-	309	3	11	9	Y	10					132
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	341	3	50	9	Y	45					177
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					177
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21					198

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	4	3	1			7
							4	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	3	5	1			5
							3	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	91	3	N	12	3	1			14
							13	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	12	10	1			16
							13	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	20	6	1			30
							22	9									
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	36	31	1			35
							40	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

08	1147	N	701	-0-	-446	-0-	44	1	2	2	N	5	3	1			10
							649	3	6	9							
09	1110	N	776	-0-	-334	-0-	106	1	3	2	N	6	7	1			9
							660	3	7	9							
10	1054	N	380	-0-	-674	-0-	33	1	1	2	N	3	3	1			9
							343	3	3	9							
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	51	1	609	3	N	4	5	1			8
							4	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	N	4	3	1			9
							4	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	4	7	1			6
							4	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1	2	N	2	2	1			2
						1669	3	2	9							
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	271	1	2	2	N	3	1	1			4
						1727	3	3	9							
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1	2	N	3	5	1			2
						1774	3	3	9							
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	3	N	4	3	1			3
						4	9									
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	136	1	1691	3	N	4	2	1			5
						4	9									
*01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	3	N	4	5	1			4
						4	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394														
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	183	1	9	2	N	-0-			17
						2212	3							
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	313	1	17	2	N	-0-			17
						2373	3							
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	13	2	N	-0-			17
						2268	3							
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-			17
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	136	1	2323	3	N	-0-			17
*01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	3	N	-0-			17

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			49
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

08	961 N	808	-0-	-153	-0-	459	1	349	2	N	-0-					-0-
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	282	1	560	2	N	-0-					-0-
10	930 N	588	-0-	-342	-0-	212	1	376	2	N	-0-					-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	664	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	340	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					35
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					35
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					35
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					35
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					35
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	754	3			Y	-0-					35

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-			35
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			35
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-			35
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			35
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			35
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

08	63275 R	31258	-0-	-32017	-0-	762	1	25204	2	N	4811	4789	1	1	8	130
						5292	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	27107 R	27107	-0-	-0-	-0-	633	1	21922	2	N	4138	3892	1	1	8	375
						4552	9									
10	26288 #	23572	-0-	-2716	-2716	663	1	18795	2	N	3740	3930	1	3	8	182
						4114	9									
11	25440 N	21383	-0-	-4057	-2716	568	1	17016	2	N	3454	3479	1			157
						3799	9									
12	26288 N	20214	-0-	-6074	-2716	529	1	16240	2	N	3132	3127	1	4	8	158
						3445	9									
01	23560 N	17508	-0-	-6052	-2716	543	1	14079	2	N	2624	2680	1	2	8	100
						2886	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108511	14041	-0-	-94470	261309	404	1	12623	2	N	922	922	0			-0-
						1014	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261309																
09	99023	17322	-0-	-81701	179608	493	1	15180	2	N	1499	1497	0			2
						1649	9									
10	20336	10536	-0-	-9800	169808	429	1	9388	2	N	654	656	0			-0-
						719	9									
11	89375 N	11219	-0-	-78156	91652	450	1	10082	2	N	624	624	0			-0-
						1	4	686	9							
12	88688 N	13631	-0-	-75057	16595	461	1	12073	2	N	996	993	0	1	8	2
						1	4	1096	9							
*01	32757 N	16162	-0-	-16595	-0-	499	1	14724	2	N	854	840	0			16
						939	9									

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

08	SHUT IN	1201	-0-	1201	1201	1023	2	178	9	N	162	159	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1201																
09	SHUT IN	20120	-0-	20120	21321	15356	2	4764	9	N	4331	4285	1	24	8	25
10	SHUT IN	34943	-0-	34943	56264	25465	2	9478	9	N	8616	8509	1	52	8	80
11	SHUT IN	26056	-0-	26056	82320	19261	2	6795	9	N	6177	6219	1			38
12	SHUT IN	21833	-0-	21833	104153	16209	2	5624	9	N	5113	5080	1	17	8	54
01	SHUT IN	70407	-0-	70407	174560	52470	2	17937	9	N	16306	16187	1	27	8	146

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

08	58714 N	49980	-0-	-8734	43448	2273	1	46024	2	Y	1530	1418	0	324	1	237
						1683	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43448																
09	53580 N	46440	-0-	-7140	36308	2056	1	42769	2	Y	1468	1311	0	194	1	200
						1615	9									
10	11004 N	46991	-0-	35987	72295	2242	1	42975	2	Y	1613	1489	0	178	1	146
						1774	9									
11	48360 N	NO RPT	-0-	-48360	23935					Y	NO RPT					146
*12	47988 N	43769	-0-	-4219	19716	2039	1	40050	2	Y	1527	1463	0	116	1	217
						1680	9									
*01	61804 R	42088	-0-	-19716	-0-	2107	1	38328	2	Y	1503	1364	0	138	1	218
						1653	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

08	58714	211218	-0-	152504	711355	9519	1	192737	2	Y	8147	7671	0	2041	1	1263
						8962	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 711355																
09	53580	183940	-0-	130360	841715	8106	1	168732	2	Y	6456	5808	0	1032	1	879
						7102	9									
10	11004	172067	-0-	161063	1002778	8216	1	157447	2	Y	5822	5391	0	782	1	528
						6404	9									
11	48360	NO RPT	-0-	-48360	954418					Y	NO RPT					528
*12	47988	150550	-0-	102562	1056980	6973	1	136943	2	Y	6031	5552	0	285	1	856
						6634	9									
01	211203	137805	-0-	-73398	983582	6905	1	125467	2	Y	4939	4533	0	545	1	717
						5433	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	2518	-0-	2518	2518	92	1	1897	2	Y	481	406	0			75
						529	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2518														
09	SHUT IN	86499	-0-	86499	89017	3118	1	64888	2	Y	16812	14537	0	61	1	2289
						18493	9									
10	SHUT IN	112073	-0-	112073	201090	4430	1	84878	2	Y	20695	19069	0	2038	1	1877
						22765	9									
*11	48360	NO RPT	-0-	-48360	152730					Y	NO RPT					1877
*12	47988	94466	-0-	46478	199208	3678	1	72251	2	Y	16852	15636	0	890	1	2392
						18537	9									
*01	211203	85993	-0-	-125210	73998	3694	1	67160	2	Y	13763	12636	0	1522	1	1997
						15139	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	614	-0-	614	614	27	1	544	2	Y	39	33	0			6
						43	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		614														
09	SHUT IN	269407	-0-	269407	270021	11273	1	234694	2	Y	21309	18409	0	5	1	2901
						23440	9									
10	SHUT IN	325272	-0-	325272	595293	14827	1	284137	2	Y	23916	22065	0	2583	1	2169
						26308	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	595293					Y	NO RPT					2169
*12	SHUT IN	207404	-0-	207404	802697	9313	1	182922	2	Y	13790	13484	0	1248	1	1958
						15169	9									
01	SHUT IN	179594	-0-	179594	982291	8707	1	158214	2	Y	11521	10561	0	1246	1	1672
						12673	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2 9	N	2	20 1			2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1		N	-0-				2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-				2
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1 9	N	1				3
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1 9	N	1				4

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3665	2	11	9	N	10					153
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3516	2	6	9	N	5					158
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	2853	2	11	9	N	10					168
11	3690	X	2551	-0-	-1139	-0-	2537	2	14	9	N	13					181
12	3782	X	2159	-0-	-1623	-0-	2146	2	13	9	N	12					193
01	3689	X	84	-0-	-3605	-0-	84	2			N	-0-					193

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					155
09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1862	2	18	9	N	16					171
10	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1923	2	26	9	N	24					195
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	N	19	177	1			37
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1912	2	36	9	N	33					70
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1830	2	30	9	N	27					97

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	700	2	9	9	N	8					85
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					90
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	620	2	6	9	N	5					95
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	599	2	23	9	N	21					116
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					116
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					125

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8916	2	3	9	N	3					94
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7751	2	11	9	N	10					104
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7779	2	6	9	N	5					109
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7815	2	22	9	N	20					129
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7478	2	4	9	N	4	116	1			17
*01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7584	2	11	9	N	10					27

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-			-0-
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3		N	-0-			-0-
10	5394 X	1569	-0-	-3825	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
11	6600 X	5105	-0-	-1495	-0-	5105	3		N	-0-			-0-
12	6820 X	5217	-0-	-1603	-0-	5217	3		N	-0-			-0-
01	6820 X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
11	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	3		N	-0-			-0-
12	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-
09	2979	N	2670	-0-	-309	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1875	-0-	-495	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1885	-0-	-564	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3572	-0-	472	472	3572	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	609	-0-	-472	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	574	-0-	-1007	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1283	-0-	-1321	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	170	-0-	-946	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	783	-0-	-736	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	899	-0-	-527	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

08	3100	N	5126	-0-	2026	2026	5126	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4111	-0-	1111	3137	4111	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	351	-0-	-2749	388	351	3			N	-0-					-0-
11	2794	X	2406	-0-	-388	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2183	-0-	-142	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	3596 X	1059	-0-	-2537	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	3960 X	2709	-0-	-1251	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	4092 X	2059	-0-	-2033	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	4092 X	3240	-0-	-852	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	5599	-0-	2499	2499	5599	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	619	-0-	-2381	118	619	3			N	-0-					-0-
*12	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	961 N	107	-0-	-854	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1223	-0-	-367	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	875	-0-	-768	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

08	3100 N	3789	-0-	689	689	3789	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3163	-0-	163	852	3163	3			N	-0-					-0-
10	2790 N	475	-0-	-2315	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3270	-0-	170	170	3270	3			N	-0-					-0-
11	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

08	3100 N	3480	-0-	380	380	3480	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3155	-0-	155	535	3155	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3089	-0-	-11	524	3089	3			N	-0-					-0-
11	3443 X	2919	-0-	-524	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3968 X	3469	-0-	-499	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	3968 X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
11	2280 N	1490	-0-	-790	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	716	-0-	-431	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	438	-0-	-2724	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	3060 X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3291	-0-	291	452	3291	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3486	-0-	386	838	3486	3			N	-0-					-0-
11	3740	X	2902	-0-	-838	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4153	-0-	-1489	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4298	-0-	-1344	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	960	N	692	-0-	-268	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	338	-0-	-840	-0-	338	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3263	-0-	163	329	3263	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3373	-0-	273	602	3373	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

08	2901	N	923	-0-	-1978	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	930	X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	2	25	9	N	23					167
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35					202
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	N	15					217
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4					221
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	2	40	9	N	36	169	1			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					81
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					81
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					81
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	990	N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

08	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	548	-0-	-892	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534	2		N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
09	780 N	342	-0-	-438	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2		N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
01	930 N	345	-0-	-585	-0-	345	2		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

08	775	N	315	-0-	-460	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	975	3	72	9	N	65	177	1			337
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					337
10	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	963	3	67	9	N	61					398
11	1020 N	773	-0-	-247	-0-	728	3	45	9	N	41					439
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	597	3	64	9	N	58	180	1			317
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					317

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					17
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					17
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-					17
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					17
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					17
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

08	2445	N	2031	-0-	-414	-0-	2031	3			N	-0-					58
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					58
10	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					58
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					58
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					58
*01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	682	N	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					32
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					32
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					32
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					32
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					40
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					40
10	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-					40
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					40
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					40
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					22
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					22
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					22
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					22
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					23
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					23
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					33
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					33
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					33
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					70
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					70
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					70
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					70
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					70
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

08	14B2 EXT	444	-0-	444	2458	444	2		N	-0-			63
09	14B2 EXT	389	-0-	389	2847	389	2		N	-0-			63
10	14B2 EXT	772	-0-	772	3619	772	2		N	-0-			63
11	14B2 EXT	819	-0-	819	4438	819	2		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				N	-0-			63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4438				N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	3	Y	43							118
						47	9											
09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	141	1	2766	3	Y	12	71	1					59
						13	9											
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	3	Y	-0-							59
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	3	Y	15							74
						17	9											
*12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	22							96
						24	9											
01	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	58	1	1109	3	Y	2							98
						2	9											

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	274	1	4806	3	Y	15					357
						17	9									
09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	221	1	4246	3	Y	23	185	1			195
						25	9									
10	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	229	1	4035	3	Y	20					215
						22	9									
11	4860 X	4531	-0-	-329	-0-	218	1	4313	3	Y	-0-					215
12	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	244	1	4301	3	Y	14					229
						15	9									
01	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	202	1	3827	3	Y	33					262
						36	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	221	1	3829	3	Y	7	32	1			40
						8	9									
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	178	1	3430	3	Y	2					42
						2	9									
10	1302 X	1090	-0-	-212	-0-	58	1	1032	3	Y	-0-	34	1			8
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	5					13
						6	9									
*12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3850	3	Y	11					24
						12	9									
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	140	1	2667	3	Y	7					31
						8	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	233	-0-	233	233	11	1	222	3	Y	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	171	1	3069	3	Y	-0-					21
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	246	1	4770	3	Y	19					40
						21	9									
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	189	1	3367	3	Y	30					70
						33	9									
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	201	1	3903	3	Y	10					80
						11	9									
12	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	159	1	2949	3	Y	16					96
						18	9									
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	134	1	2580	3	Y	23	84	1			35
						25	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

08	4061 X	3113	-0-	-948	-0-	162	1	2950	3	Y	1					32
						1	9									
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	187	1	3621	3	Y	23					55
						25	9									
10	3596 X	3404	-0-	-192	-0-	180	1	3206	3	Y	16					71
						18	9									
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	3	Y	4					75
						4	9									
12	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	118	1	2062	3	Y	33					108
						36	9									
01	DLQ G-10	3044	-0-	3044	3044	151	1	2874	3	Y	17	94	1			31
						19	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

08	1240 X	779	-0-	-461	-0-	43	1	714	3	Y	20					21
						22	9									
09	1140 X	523	-0-	-617	-0-	26	1	494	3	Y	3	15	1			9
						3	9									
10	806 X	538	-0-	-268	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					9
11	630 X	393	-0-	-237	-0-	19	1	373	3	Y	1					10
						1	9									
12	775 X	558	-0-	-217	-0-	30	1	525	3	Y	3					13
						3	9									
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	28	1	522	3	Y	-0-					13

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

08	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	138	1	2498	3	Y	40					119
						44	9									
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	139	1	2714	3	Y	-0-	100	1			19
10	2852 X	2655	-0-	-197	-0-	144	1	2511	3	Y	-0-					19
11	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	114	1	2250	3	Y	16					35
						18	9									
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	135	1	2396	3	Y	15					50
						17	9									
01	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	118	1	2213	3	Y	1					51
						1	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	541	1	9753	3	Y	14	157	1			176
						15	9									
09	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	500	1	9617	3	Y	24					200
						26	9									
10	9858 X	9751	-0-	-107	-0-	524	1	9227	3	Y	-0-	150	1			50
11	9240 X	9225	-0-	-15	-0-	446	1	8771	3	Y	7					57
						8	9									
12	10323 X	9921	-0-	-402	-0-	529	1	9358	3	Y	31					88
						34	9									
01	DLQ G-10	8856	-0-	8856	8856	443	1	8351	3	Y	56					144
						62	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2094	2	58	9	N	53					109
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2024	2	48	9	N	44					153
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2273	2	66	9	N	60	125	1			88
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					136
12	1922 N	1544	-0-	-378	-0-	1497	2	47	9	N	43					179
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1781	2	52	9	N	47	144	1			82

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

08	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13694	2	206	9	N	187	178	1			294
09	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12593	2	163	9	N	148	185	1			257
10	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13249	2	209	9	N	190	237	1			210
11	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8281	2	184	9	N	167	184	1			193
12	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	7976	2	150	9	N	136					329
*01	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13371	2	237	9	N	215	229	1			315

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175

RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	540	1	5310	3	Y	4	100	1			18
							4	9									
09	5820	X	3869	-0-	-1951	-0-	435	1	3426	3	Y	7					25
							8	9									
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	613	1	5499	3	Y	16					41
							18	9									
11	5820	X	5064	-0-	-756	-0-	568	1	4478	3	Y	16					57
							18	9									
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	565	1	3991	3	Y	19					76
							21	9									
01	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	673	1	5129	3	Y	19	64	1			31
							21	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	Y	5	71	1			13
							6	9									
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	56	1	439	3	Y	15					28
							17	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	Y	31					59
							34	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	32					91
							35	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	Y	37					128
							41	9									
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	545	3	Y	39	113	1			54
							43	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

08	68224	38421	-0-	-29803	-0-	37793	2	628	9	N	571	709	1			74
09	52892	30616	-0-	-22276	-0-	30106	2	510	9	N	464	347	1			191
10	48608	28613	-0-	-19995	-0-	28166	2	447	9	N	406	357	1			240
11	35332	21836	-0-	-13496	-0-	21540	2	296	9	N	269	359	1			150
12	21568	15093	-0-	-6475	-0-	14864	2	229	9	N	208	181	1			177
*01	20824	14721	-0-	-6103	-0-	14480	2	241	9	N	219	181	1			215

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-					65
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	14					79
						15	9									
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-					79
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-					79
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					312
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					312
10	4247 X	128	-0-	-4119	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					312
*11	1290 X	121	-0-	-1169	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					312
*12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					312
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	1					82
						1	9									
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					82
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					82
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					82
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-					82
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-					82

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					96
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					96
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					96
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					96
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	-0-					96
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					96

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

08	434 N	196	-0-	-238	-0-	26	1	170	2	N	-0-					72
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	2	N	-0-					72
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	36	1	272	2	N	-0-					72
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					72
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	2	N	-0-					72
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	2	1	1			73
						2	9									

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

08	2306	X	1881	-0-	-425	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

08	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

08	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

08	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

08	527	N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

08	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	1121	2		N	-0-					-0-
09	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
10	1333	N	914	-0-	-419	-0-	914	2		N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2		N	-0-					44
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-					44
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-					44
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					44
12	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2		N	-0-					44
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-					44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	304	2	135	9	N	123	168	1			60
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	325	2	77	9	N	70					130
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	390	2	99	9	N	90	179	1			41
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	420	2	101	9	N	92					133
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	368	2	81	9	N	74	179	1			28
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	366	2	84	9	N	76					104

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

08	1023 N	184	-0-	-839	-0-	184	2			N	-0-					160
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	466	2	7	9	N	6					166
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	314	2	1	9	N	1					167
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					171
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	405	2	7	9	N	6					177
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					177

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658 #	3530	-0-	-128	-0-	3513	2	17	9	N	15					213
09	4080 #	1776	-0-	-2304	-0-	1768	2	8	9	N	7					220
10	4216 #	159	-0-	-4057	-0-	159	2			N	-0-					220
11	3420 #	236	-0-	-3184	-0-	236	2			N	-0-					220
12	3534 #	317	-0-	-3217	-0-	317	2			N	-0-					220
01	3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					220

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

08	5301 #	1898	-0-	-3403	-0-	1788	2	110	9	Y	100					127
09	4740 #	1734	-0-	-3006	-0-	1734	2			Y	-0-					127
10	4898 #	2005	-0-	-2893	-0-	1928	2	77	9	Y	70	177	1			20
11	4740 #	1912	-0-	-2828	-0-	1783	2	129	9	Y	117					137
12	2511 #	1983	-0-	-528	-0-	1864	2	119	9	Y	108	165	1			80
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

08	T. A.	519	-0-	519	870	519	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	513	-0-	513	1383	513	2			Y	-0-					-0-
10	1456 X	73	-0-	-1383	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2 9	N	2	20 1				2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1		N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-					2
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	1	1 9	N	1					3
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	1	1 9	N	1					4

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	191	-0-	191	292	6	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	16	-0-	16	308	16	2			Y	-0-					-0-
10	387 N	79	-0-	-308	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

08	DLQ G-10	717	-0-	717	791	24	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	486	-0-	486	1277	16	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	483	-0-	-1117	160	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	670 N	510	-0-	-160	-0-	16	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	-0-					-0-
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

08	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1066	34	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	710	-0-	710	1776	24	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	960	-0-	-640	1136	35	1	925	2	Y	-0-					-0-
11	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	31	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

08	DLQ G-10	962	-0-	962	1416	33	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	759	-0-	759	2175	26	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	552	-0-	-1048	1127	20	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	1606 N	479	-0-	-1127	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-					-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

08	DLQ G-10	44	-0-	44	568	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	609	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	869 N	260	-0-	-609	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					-0-
10	466 N	395	-0-	-71	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	13	1	384	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	677	-0-	677	737	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1409	23	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	752	-0-	-848	561	27	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	1349 N	788	-0-	-561	-0-	25	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

08	DLQ G-10	439	-0-	439	918	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	546	-0-	546	1464	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	518	-0-	-1082	382	19	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	889 N	507	-0-	-382	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

08	DLQ G-10	399	-0-	399	1221	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	946	-0-	946	2167	32	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	949	-0-	-651	1516	34	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	2288 N	772	-0-	-1516	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	783	-0-	-178	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

08	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4381	35	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	691	-0-	691	5072	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	690	-0-	-910	4162	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	610	-0-	-2390	1772	19	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	2399 N	627	-0-	-1772	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	21	1	596	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	293	-0-	-141	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

08	2596 N	139	-0-	-2457	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	872	-0-	872	872	30	1	842	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	9	1	250	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	7	1	206	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	17	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	17	1	556	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	19	1	544	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1546 N	412	-0-	-1134	-0-	14	1	398	2	Y	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	763	2	Y	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	21	1	705	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	27	1	754	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
09	510	N	128	-0-	-382	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					-0-
01	837	N	691	-0-	-146	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

08	186	N	71	-0-	-115	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	15	1	471	2	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	2	N	-0-					-0-
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
09	330	N	113	-0-	-217	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

08	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-					-0-
11	600	N	465	-0-	-135	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					198
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-					198
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					198
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-					198
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					198
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

08	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
09	480	N	165	-0-	-315	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	2	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

08	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
09	630	N	283	-0-	-347	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	40	1	1102	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

08	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	41	1	1148	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	N	-0-					-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
01	713	N	410	-0-	-303	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
09	660	N	143	-0-	-517	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	899	N	646	-0-	-253	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
09	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

08	279	N	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	840	N	705	-0-	-135	-0-	22	1	683	2	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-
11	510	N	333	-0-	-177	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	9	1	320	2	N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

08	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					-0-
01	558	N	150	-0-	-408	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

08	186	N	112	-0-	-74	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
11	570	N	319	-0-	-251	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	2	N	-0-					-0-
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	12	1	339	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	17	1	528	2	N	-0-					-0-
12	620	N	478	-0-	-142	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
01	744	N	431	-0-	-313	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	29	1	772	2	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
12	961	N	629	-0-	-332	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
01	496	N	300	-0-	-196	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	17	1	579	2	N	-0-					-0-
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

08	155	N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-					-0-
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					-0-
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	870	N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
01	961	N	770	-0-	-191	-0-	27	1	743	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

08	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
09	420	N	193	-0-	-227	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	18	1	521	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	3	1	106	2	N	19	19	8			188
							21	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	8			188
							3	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	N	9	9	8			188
							10	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	2	2	8			188
							2	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	6	6	8			188
							7	9									
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	8	8	8			188
							9	9									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 630575
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	435	-0-	-805	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

08	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-			-0-
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			-0-
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/15/2020 - P/A 01/15/20

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. //CONT.// 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

08	6262	X	3959	-0-	-2303	-0-	517	1	3429	2	N	12						89
							13	9										
09	6060	X	5280	-0-	-780	-0-	603	1	4663	2	N	13						102
							14	9										
10	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	667	1	4974	2	N	15						117
							17	9										
11	5580	X	4596	-0-	-984	-0-	536	1	4045	2	N	14						131
							15	9										
12	5735	X	4332	-0-	-1403	-0-	520	1	3795	2	N	15						146
							17	9										
*01	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	746	1	5818	2	N	53	22	1				177
							58	9										

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1474	-0-	-820	-0-	176	1	1298	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1358	-0-	-862	-0-	102	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	346	1	2728	3	Y	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	810	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	677	-0-	-463	-0-	453	1	224	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

08	2139	N	1585	-0-	-554	-0-	519	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	544	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	600	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	852	1	945	2	N	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	412	1	1371	2	N	-0-					-0-
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	367	1	1427	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	151	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	87	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	134	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	101	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	86	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

08	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	646	1	405	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	614	-0-	-706	-0-	411	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	5	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	547	2	N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	10	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	989	-0-	-313	-0-	44	1	945	2	N	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	542	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	3948	-0-	-1122	-0-	296	1	3652	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	507	1	3994	2	Y	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	400	1	4419	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	350	1	4384	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	444	1	4025	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	808	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	750	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	785	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1142	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	548	1	1826	2	N	-0-					-0-
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	492	1	1917	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	874	1	548	2	N	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	896	1	443	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	435	1	818	2	N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1017	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	259	1	614	2	N	-0-					-0-
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	605	1	617	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1139	-0-	-601	-0-	9	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

08	5735	X	3791	-0-	-1944	-0-	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5550	X	3574	-0-	-1976	-0-	3573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3769	-0-	-1001	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4638	-0-	1538	1538	4638	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5178	-0-	2178	3716	5178	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4396	-0-	1296	5012	4396	2			N	-0-					-0-
11	7641	X	2629	-0-	-5012	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

08	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	530	-0-	-1210	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

08	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	690	N	213	-0-	-477	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	649	-0-	-821	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	464	-0-	-683	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	572	-0-	-885	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

08	5518	X	4068	-0-	-1450	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4226	-0-	-1114	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4748	-0-	-770	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3627	-0-	-1083	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1987	-0-	-2384	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2066	-0-	-2677	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

08	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

08	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	219	1	992	2	Y	-0-			14
09	1110 N	441	-0-	-669	-0-	61	1	380	2	Y	-0-			14
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			14
11	1170 N	214	-0-	-956	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			14
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	25			39
						28	9							
01	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	134	1	1401	2	Y	2	36	1	5
						2	9							

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

08	1488 N	291	-0-	-1197	-0-	53	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	313	-0-	-1667	-0-	44	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	14	1	151	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-			8
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	Y	-0-			8
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			8
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			8
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	25	1	268	2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	174	1	786	2	Y	-0-					8
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	-0-					8
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	89	1	1499	2	Y	-0-					8
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	89	1	1174	2	Y	-0-					8
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	94	1	1388	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	Y	-0-	24	1			6
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	86	1	532	2	Y	-0-					6
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	12					18
							13	9									
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					18
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	36	1	376	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	42	1	440	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	18	1	81	2	Y	-0-	11	1			3
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					3
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	5					8
							6	9									
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					8
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	183	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	101	1	1059	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	88	1	396	2	Y	-0-					6
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	538	2	Y	-0-					6
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					6
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					6
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	50	1	521	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	66	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	37	1	394	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					12
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					12
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					12
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					12
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	8	1	87	2	Y	-0-					12

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	69	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	51	1	533	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	287	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	199	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	122	1	1277	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					12
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	4					16
						4	9									
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	31	31	1			16
						34	9									
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	64	73	1			7
						70	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	35	1	368	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	2	Y	-0-					24
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	500	2	Y	-0-					24
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					24
11	360 N	126	-0-	-234	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					24
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					24

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	234	1	1057	2	Y	-0-	97	1			20
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	173	1	1069	2	Y	-0-					20
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					20
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	Y	-0-					20
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	974	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	69	1	724	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	319	1	1441	2	Y	-0-					7
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	211	1	1300	2	Y	-0-					7
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					7
11	1710 N	1191	-0-	-519	-0-	75	1	988	2	Y	116	109	1			14
						128	9									
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	Y	8					22
						9	9									
01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	106	1	1113	2	Y	-0-					22

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					1
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	40	2	Y	3	4	1			1
						3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	128	1	581	2	Y	-0-					11
09	660 N	564	-0-	-96	-0-	79	1	485	2	Y	-0-					11
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					11
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					11
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	353	1	1596	2	Y	-0-					23
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	267	1	1644	2	Y	-0-					23
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	118	1	2010	2	Y	-0-					23
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1909	2	Y	-0-					23
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	176	1	1848	2	Y	-0-					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	364	-0-	-411	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					20
09	900 N	208	-0-	-692	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					20
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					20
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-					20
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	82	1	859	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

08	1302 N	517	-0-	-785	-0-	94	1	423	2	Y	-0-					8
09	750 N	546	-0-	-204	-0-	76	1	470	2	Y	-0-					8
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					8
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					8
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	32	1	338	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	328	2	Y	-0-					1
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	Y	-0-					1
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					1
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					1
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	20	1	214	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	290	1	1313	2	Y	-0-					3
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	244	1	1503	2	Y	-0-					3
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	-0-					3
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	53	49	1			7
						58	9									
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	3					10
						3	9									
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	161	1	1687	2	Y	-0-					10

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	211	182	1			52
						232	9									
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	503	2	N	60					112
						66	9									
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	151	99	1			164
						166	9									
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	197	229	1			132
						217	9									
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-					132
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	N	23	70	1			85
						25	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	133	1	602	2	Y	-0-	11	1			2
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	92	1	565	2	Y	-0-					2
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					2
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					2
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	58	1	606	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	7					19
						8	9									
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					19
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					19
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

08	1085 N	946	-0-	-139	-0-	171	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	118	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	758	-0-	-172	-0-	54	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	102	1	1069	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	567	-0-	-183	-0-	79	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	410	1	1853	2	Y	7					23
						8	9									
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	293	1	1803	2	Y	-0-					23
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	Y	-0-					23
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-					23
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	124	1	1300	2	Y	-0-					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	Y	-0-					2
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	71	1	438	2	Y	-0-					2
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					2
11	570 N	316	-0-	-254	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	6					8
						7	9									
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	58	1	610	2	Y	-0-	7	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	229	1	1037	2	Y	-0-					2
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	901	2	Y	-0-					2
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					2
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					2
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	99	1	1038	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					3
							1	9									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	223	1	1007	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	154	1	952	2	Y	-0-					2
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					2
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	20	15	1			7
							22	9									
01	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	93	1	972	2	Y	10	15	1			2
							11	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	574	-0-	-206	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		589	-0-	589	589	51	1	538	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	15	1	159	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	80	2	Y	6					16
							7	9									
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					16
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					16
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					16
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	188	1	849	2	Y	-0-					16
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	105	1	643	2	Y	-0-					16
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-					16
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					16
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	Y	-0-					5
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	-0-					5
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					5
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-					5
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	91	1	958	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	923	-0-	-286	-0-	167	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	996	-0-	-114	-0-	139	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	61	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		704	-0-	704	704	61	1	643	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	143	1	646	2	Y	-0-					2
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	94	1	579	2	Y	1					3
							1	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	Y	-0-					3
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
01	DLQ G-10		904	-0-	904	904	79	1	825	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	63	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	51	1	534	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	18	1	184	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	165	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	117	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		765	-0-	765	765	67	1	698	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	199	1	900	2	Y	-0-					8
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	Y	4					12
							4	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	71	1	944	2	Y	-0-					12
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	43	50	1			5
							47	9									
01	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	91	1	951	2	Y	-0-					5

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	180	1	816	2	Y	-0-					4
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	135	1	833	2	Y	-0-					4
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					4
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	56	1	738	2	Y	-0-					4
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		800	-0-	800	800	70	1	730	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	274	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	184	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	715	-0-	-725	-0-	51	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		818	-0-	818	818	71	1	747	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1346	-0-	-1010	-0-	244	1	1102	2	Y	-0-					5
09	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	154	1	949	2	Y	-0-					5
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-					5
11	1290	N	853	-0-	-437	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					5
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	Y	-0-					3
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	129	1	791	2	Y	-0-					3
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-					3
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	978	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	3					8
							3	9									
01	DLQ G-10		972	-0-	972	972	85	1	887	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					5
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					5
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					5
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					5
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		201	-0-	201	201	17	1	184	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	-0-					1
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	111	1	680	2	Y	-0-					1
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					1
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	55	1	734	2	Y	-0-					1
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		544	-0-	544	544	47	1	497	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

08	186	N	104	-0-	-82	-0-	19	1	85	2	Y	-0-	17	1			5
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					5
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	8					13
							9	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					13
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	458	1	2071	2	Y	-0-					16
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	293	1	1810	2	Y	-0-					16
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	147	147	1			16
							162	9									
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	210	1	2773	2	Y	-0-					16
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	Y	227	168	1			75
							250	9									
01	DLQ G-10		2477	-0-	2477	2477	206	1	2158	2	Y	103	170	1			8
							113	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	210	1	947	2	Y	-0-					1
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	131	1	807	2	Y	-0-					1
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					1
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					1
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		898	-0-	898	898	78	1	820	2	Y	-0-					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	68	-0-	68	68	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	13	1	139	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	175	1	793	2	Y	-0-					13
09	1020	N	754	-0-	-266	-0-	105	1	649	2	Y	-0-					13
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					13
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					13
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		960	-0-	960	960	83	1	877	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	108	1	491	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					1
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					1
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-					1
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		947	-0-	947	947	82	1	865	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	31	1	323	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	287	1	1299	2	Y	-0-					3
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	163	1	1001	2	Y	-0-					3
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-					3
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	112	1	1477	2	Y	-0-					3
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	133	1	1401	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	257	1	1161	2	Y	-0-			16
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	125	1	765	2	Y	8			24
							9	9							
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-			24
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	59	1	784	2	Y	-0-			24
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	-0-			24
01	DLQ G-10		945	-0-	945	945	82	1	863	2	Y	-0-			24

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2858	2	Y	-0-			62
09	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	331	1	2041	2	Y	-0-			62
10	3782	X	2388	-0-	-1394	-0-	133	1	2255	2	Y	-0-			62
11	3660	X	2452	-0-	-1208	-0-	173	1	2279	2	Y	-0-			62
12	3720	X	2045	-0-	-1675	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-			62
01	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	187	1	1962	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	2	Y	-0-			-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	2	Y	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	662	-0-	-238	-0-	47	1	615	2	Y	-0-			-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		982	-0-	982	982	85	1	897	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	377	1	1703	2	Y	-0-			-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	313	1	1928	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	2	Y	-0-			-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1964	2	Y	-0-			-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	129	1	1902	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		1943	-0-	1943	1943	169	1	1774	2	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	81	1	368	2	N	-0-			55
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	N	-0-			55
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-			55
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-			55
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			55
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-			55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	35	1	161	2	Y	-0-			28
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	2	Y	-0-			28
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			28
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			28
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			28
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	15	1	155	2	Y	-0-			28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	157	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		724	-0-	724	724	63	1	661	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	168	1	757	2	Y	-0-			4
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	116	1	714	2	Y	-0-			4
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-			4
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	Y	-0-			4
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10		978	-0-	978	978	85	1	893	2	Y	-0-			4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	143	1	647	2	Y	-0-			1
09	630	N	208	-0-	-422	-0-	29	1	179	2	Y	-0-			1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			1
11	750	N	169	-0-	-581	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10		114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	214	1	969	2	Y	-0-	27	1			7
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	162	1	1002	2	Y	-0-					7
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	13					20
						14	9									
11	1050 N	764	-0-	-286	-0-	54	1	710	2	Y	-0-					20
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	65	1	682	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	442	-0-	-158	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	56	1	586	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	241	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1309	-0-	-191	-0-	183	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	548	-0-	-742	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	97	1	1013	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	168	1	761	2	Y	-0-					2
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	706	2	Y	-0-					2
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					2
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	45	1	586	2	Y	-0-					2
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	59	1	614	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		532	-0-	532	532	46	1	486	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	2	Y	-0-					8
09	690	N	520	-0-	-170	-0-	72	1	445	2	Y	3					11
							3	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					11
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	41	48	1			4
							45	9									
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	46	1	483	2	Y	-0-					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	63	1	666	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	77	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	54	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	62	-0-	-358	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	105	1	1101	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	233	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	130	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	723	-0-	-357	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		812	-0-	812	812	71	1	741	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	73	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	437	-0-	-133	-0-	61	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	76	1	800	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					10
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					10
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					10
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	241	1	1092	2	Y	-0-					24
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	274	1	1690	2	Y	-0-					24
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	-0-					24
11	1290 N	799	-0-	-491	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					24
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	221	1	1002	2	Y	-0-					6
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	2	Y	-0-					6
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					6
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	45	1	589	2	Y	-0-					6
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	26	1	271	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	134	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	95	1	996	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	270	1	1221	2	Y	-0-					8
09	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	176	1	1080	2	Y	-0-					8
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1407	2	Y	-0-					8
11	1440 N	969	-0-	-471	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					8
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	120	1	1258	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					9
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	Y	-0-					9
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					9
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					9
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		506	-0-	506	506	44	1	462	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-					2
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	2					4
							2	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					4
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-					4
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		496	-0-	496	496	43	1	453	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	251	1	1728	2	Y	9					14
							10	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1703	2	Y	-0-					14
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	2	Y	-0-					14
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	207	1	1668	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	28	1	1732	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	2	Y	5					14
							6	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	191	1	2136	2	Y	-0-					14
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	2	Y	75	56	1			33
							83	9									
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	16	1	2222	2	Y	-0-					33
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2238	2	Y	-0-					33
01	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	130	1	2157	2	Y	32	56	1			9
							35	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

08	744	N	743	-0-	-1	-0-	135	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	99	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	2	Y	-0-					1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	-0-					1
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					1
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		464	-0-	464	464	40	1	424	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	190	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	576	-0-	-2124	-0-	81	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3559	-0-	459	459	225	1	3334	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3902	299	1	3144	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	9					14
							10	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					14
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					14
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		489	-0-	489	489	8	1	481	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	119	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	77	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		510	-0-	510	510	44	1	466	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	114	1	1193	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	5					13
							6	9									
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					13
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	61	46	1			28
							67	9									
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					28
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
01	DLQ G-10		366	-0-	366	366	19	1	319	2	Y	25	46	1			7
							28	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					43
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					43
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					43
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					43
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	9	1	157	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	Y	1	6	1			1
						1	9									
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	801	2	Y	-0-					1
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	Y	10					11
						11	9									
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	7	13	1			5
						8	9									
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	13	1	807	2	Y	-0-					8

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	179	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	531	-0-	-249	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	926	-0-	926	926	81	1	845	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 N	806	-0-	-124	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					5
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	102	1	631	2	Y	-0-					5
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					5
11	780 N	579	-0-	-201	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					5
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	50	1	520	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	Y	65	64	1			13
						72	9									
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	788	2	Y	27					40
						30	9									
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	17	1	778	2	Y	-0-					40
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					40
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	12	1	707	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	78	1	353	2	Y	-0-					3
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	Y	-0-					3
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					3
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					3
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	27	1	285	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	1	6	1			1
						1	9									
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	923	2	Y	-0-					1
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	Y	10					11
						11	9									
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	Y	7	13	1			5
						8	9									
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	14	1	845	2	Y	-0-					8

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	1	6	1			2
						1	9									
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	Y	-0-					2
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	Y	11					13
						12	9									
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	16	1	444	2	Y	7	15	1			5
						8	9									
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	4					9
						4	9									
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	10	1	640	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	156	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	726	-0-	-684	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	105	1	1100	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	503	-0-	-861	-0-	91	1	412	2	Y	-0-					1
09	1080 N	504	-0-	-576	-0-	70	1	434	2	Y	-0-					1
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					1
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					1
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	559	-0-	559	559	49	1	510	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	174	1	2297	2	Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	178	1	1865	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	6	1	64	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1403	-0-	-271	-0-	254	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	193	1	1188	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	95	1	992	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	Y	5					14
							6	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					14
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	Y	75	56	1			33
							83	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	-0-					33
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	25	1	420	2	Y	32	56	1			9
							35	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3004	-0-	-96	14	544	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	2333	X	2319	-0-	-14	-0-	324	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	122	1	2080	2	Y	-0-					-0-
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1704	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	154	1	1622	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	34	37	1			19
						37	9									
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					19
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	142	1	643	2	Y	-0-					55
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	2	Y	-0-					55
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-					55
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					55
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	92					147
						101	9									
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	54	1	563	2	Y	6	137	1			16
						7	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

08	310 N	173	-0-	-137	-0-	6	1	166	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	300 N	154	-0-	-146	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					1
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2					3
						2	9									
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	4	1	264	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					16
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	2	Y	-0-					16
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					16
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					16
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10		671	-0-	671	671	58	1	613	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

08	3968	X	2613	-0-	-1355	-0-	473	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2385	-0-	-1575	-0-	333	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2085	-0-	-2007	-0-	116	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	174	1	2298	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2422	-0-	-709	-0-	153	1	2269	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	182	1	1905	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

08	496	N	425	-0-	-71	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					1
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2					2
							2	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	75	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	82	1	905	3	Y	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	889	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	477	-0-	-391	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					11
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	816	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	73					83
							80	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	48	104	1			27
							53	9									
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	52	1	721	3	Y	38					65
							42	9									
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	29	84	1			10
							32	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	7					7
							8	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					7
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	-0-					7
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					7
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					7
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	79	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	Y	-0-					-0-
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	11					11
							12	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	Y	5					16
							6	9									
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	3	Y	9					25
							10	9									

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	86	-0-	86	100	3	1	49	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
10	14B2	EXT	15	-0-	15	115	1	1	14	3	Y	-0-					8
11	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	18					26
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	9	3	9	9	Y	8					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					40

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	12	3	20	9	Y	18					78
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	77	1			10
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					12
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5					17
							6	9									
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					17

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	434	-0-	434	454	20	1	375	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					9
11	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					Y	20					29
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	3	10	9	Y	9					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	66	1	2783	3	Y	-0-					-0-
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	12	1	1900	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	34	54	1			10
							37	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	N	58					68
							64	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	48	66	1			50
							53	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	43	65	1			28
							47	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	N	30	45	1			13
							33	9									
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	46	29	1			30
							51	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	123	1	1514	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	2	151	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	3019	N	3017	-0-	-2	-0-	158	1	2859	3	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	173	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	132	1	2452	3	Y	-0-					-0-
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	157	1	1985	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

08	465	N	328	-0-	-137	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

08	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	53	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	364	-0-	-194	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-			-0-
11	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	19			19
							21	9							
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	3	Y	-0-			19
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	187	1	1601	3	Y	-0-			19
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	129	1	1503	3	Y	-0-			19
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	132	1	1458	3	Y	-0-			19
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	3	Y	-0-			19

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	55	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	433	3	Y	-0-			-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	3	Y	-0-			-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	31	1	329	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	47	1	398	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	315	-0-	-375	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	119	-0-	-253	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	19	1	502	3	N	-0-			-0-
09	720	N	528	-0-	-192	-0-	25	1	503	3	N	-0-			-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	64	1	619	3	N	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	-0-			-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-			-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	3	Y	-0-			-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-			-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	31	1	535	3	Y	14					71
							15	9									
09	750	N	578	-0-	-172	-0-	49	1	523	3	Y	5	63	1			13
							6	9									
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					13
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					13
12	589	N	36	-0-	-553	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					13
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	50					63
							55	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	70	1	1814	3	Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	37	1	841	3	Y	-0-					-0-
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	3	Y	-0-					-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	3	Y	-0-					-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	210	1	2021	3	Y	-0-					-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	3	Y	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	193	1	1647	3	Y	-0-					-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	136	1	1511	3	Y	-0-					-0-
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	154	1	1521	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

08	186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	122	3	Y	20	32	1			11
						22	9									
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	3	1	152	3	Y	25	23	1			13
						28	9									
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	51	25	1			39
						56	9									
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	3	1	54	3	Y	37	67	1			9
						41	9									
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	1	1	30	3	Y	5					14
						6	9									
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					14

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

08	651 N	401	-0-	-250	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					4
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
10	465 N	161	-0-	-304	-0-	8	1	144	3	Y	8					12
						9	9									
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	18	1	252	3	Y	5	11	1			6
						6	9									
12	279 N	141	-0-	-138	-0-	9	1	128	3	Y	4					10
						4	9									
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3	9	1			4
						3	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					11
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					11
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	613	3	Y	-0-					11
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					11
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					11
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	-0-					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					8
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					8
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					8
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					8
*12	496 N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					8
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					4

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					45
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	-0-					45
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					45
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	16	52	1			9
						18	9									
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	601	3	Y	5					14
						6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	164	X	65	-0-	-99	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	48	-0-	48	48	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					11
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					11
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	-0-					11
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					11
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					11
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	3	Y	2					2
							2	9									
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	17	1	664	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1240	N	672	-0-	-568	-0-	25	1	646	3	Y	1					2
							1	9									
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	3	15	9	Y	14					19
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	466	3	8	9	Y	7					26
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	Y	11					37
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	543	3	10	9	Y	9					46
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	Y	8					54
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6					60

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	133	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	43	1	964	3	Y	-0-					-0-
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					6
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	Y	-0-					6
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	84	1	812	3	Y	-0-					6
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-					6
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					6
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					6

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	597	-0-	-550	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					8
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					8
10	1147	N	154	-0-	-993	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					8
11	570	N	50	-0-	-520	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					8
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					8
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	300	X	218	-0-	-82	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

08	620	N	563	-0-	-57	-0-	21	1	542	3	Y	-0-			2
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	27	1	523	3	Y	-0-			2
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	52	1	499	3	Y	-0-			2
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	3	Y	-0-			2
*12	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	484	3	Y	-0-			2
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	-0-			-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			28
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			28
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			28
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			28
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			28
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			28

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	8			31
							9	9							
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	3	Y	-0-			31
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	102	1	981	3	Y	12			43
							13	9							
11	930	N	351	-0-	-579	-0-	19	1	328	3	Y	4			47
							4	9							
12	961	N	252	-0-	-709	-0-	11	1	241	3	Y	-0-			47
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	18			65
							20	9							

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	5			17
							6	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			40

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1305	3	Y	-0-			2
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	3	Y	-0-			2
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1264	3	Y	-0-			2
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	Y	-0-			2
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	57	1	1290	3	Y	-0-			2
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	3	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	13	1	128	3	Y	8					9
							9	9									
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	96	3	Y	2					11
							2	9									
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	3	Y	1					12
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3					10
							3	9									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	Y	5	14	1			1
							6	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

08	3100	N	3669	-0-	569	569	136	1	3531	3	Y	2					5
							2	9									
09	3000	N	3174	-0-	174	743	153	1	3019	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	3100	N	3627	-0-	527	1270	339	1	3270	3	Y	16					16
							18	9									
11	3936	X	2666	-0-	-1270	-0-	145	1	2517	3	Y	4					20
							4	9									
*12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	3					23
							3	9									
*01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	5					28
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	260	-0-	-639	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	5					83
							6	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	3	Y	4	67	1			20
							4	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	116	1	1122	3	Y	-0-					20
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	56	1	980	3	Y	3					23
							3	9									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	2					25
							2	9									
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	Y	-0-					25

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	65	53	1			76
							72	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	3	Y	63	71	1			68
							69	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	55	46	1			77
							61	9									
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	38	60	1			55
							42	9									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	7	46	1			16
							8	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	3			Y	-0-					4
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					4
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					4
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	102	1	940	3	Y	-0-					4
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8					8
							9	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					8
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					8
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					8
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					8

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	133	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	90	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1339	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	23	1	217	3	Y	12					12
							13	9									
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					12
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					12
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					12
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					12
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-					12

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	921	-0-	921	921	921	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	860	-0-	860	1781	860	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	517	-0-	517	2298	517	3			Y	-0-					-0-
11	2613	X	315	-0-	-2298	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	266	-0-	-633	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					6
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					6
10	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	3			Y	-0-					6
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					6
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					6
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					6

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					5
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					5
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					5
12	279	N	142	-0-	-137	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					5
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	509	-0-	509	509	509	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	343	-0-	343	852	343	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	380	-0-	380	1232	380	3			Y	-0-					-0-
11	1674 X	442	-0-	-1232	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	-0-					-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	3	Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	N	-0-					20
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	37	1	730	3	N	-0-					20
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	119	1	1139	3	N	-0-					20
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	1					21
						1	9									
12	806 N	703	-0-	-103	-0-	41	1	662	3	N	-0-					21
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	7					28
						8	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	3	N	-0-					-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	90	1	793	3	N	-0-					-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	-0-					-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-					-0-
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	60	1	723	3	N	-0-					-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	837 N	818	-0-	-19	-0-	80	1	738	3	Y	-0-					-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	111	1	674	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	80	-0-	-400	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	22	-0-	-629	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	119	-0-	-301	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

08	217 N	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	3	Y	1					3
						1	9									
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8					9
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	2					11
						2	9									
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1					12
						1	9									
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	2					14
						2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	17					17
						19	9									
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	31					48
						34	9									
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	22	-0-	22	41	2	1	6	3	Y	13					40
						14	9									
09	14B2 EXT	38	-0-	38	79	1	1	16	3	Y	19	50	1			9
						21	9									
10	14B2 EXT	1	-0-	1	80	1	3			Y	-0-					9
11	122 X	42	-0-	-80	-0-	1	1	10	3	Y	28					37
						31	9									
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17					54
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	1	1	11	3	Y	34					88
						37	9									

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

08	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	83	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	86	3	3			Y	-0-					-0-
11	100 X	14	-0-	-86	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					15
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	82	1	985	3	Y	124	71	1			68
						136	9									
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	955	3	Y	2					70
						2	9									
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	835	3	Y	42	71	1			41
						46	9									
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	47	1	651	3	Y	27					68
						30	9									
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	37	85	1			20
						41	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

08	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	-0-					-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	92	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

08	558 N	458	-0-	-100	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					21
09	570 N	425	-0-	-145	-0-	20	1	405	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	527 N	451	-0-	-76	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	336	-0-	-114	-0-	18	1	316	3	Y	2					2
						2	9									
12	434 N	214	-0-	-220	-0-	9	1	204	3	Y	1					3
						1	9									
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2					5
						2	9									

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					3
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

08	1674 N	999	-0-	-675	-0-	46	1	889	3	N	58					70
						64	9									
09	1650 N	1200	-0-	-450	-0-	21	1	1125	3	N	49	66	1			53
						54	9									
10	1798 N	1371	-0-	-427	-0-	32	1	1274	3	N	59					112
						65	9									
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	N	53	132	1			33
						58	9									
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	N	80					113
						88	9									
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	N	68	96	1			85
						75	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7873	-0-	-373	-0-	154	1	7657	3	Y	56	46	1			68
							62	9									
09	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	364	1	7170	3	Y	238	176	1			130
							262	9									
10	8060	X	7934	-0-	-126	-0-	736	1	7021	3	Y	161	181	1			110
							177	9									
11	7800	X	7321	-0-	-479	-0-	400	1	6909	3	Y	11	77	1			44
							12	9									
12	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	427	1	6964	3	Y	33	32	1			45
							36	9									
01	8060	X	7310	-0-	-750	-0-	449	1	6828	3	Y	30	50	1			25
							33	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

08	8029	X	7685	-0-	-344	-0-	150	1	7479	3	Y	51	50	1			83
							56	9									
09	7680	X	7388	-0-	-292	-0-	353	1	6941	3	Y	85	92	1			76
							94	9									
10	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	708	1	6761	3	Y	17	53	1			40
							19	9									
11	7680	X	7150	-0-	-530	-0-	390	1	6735	3	Y	23	35	1			28
							25	9									
12	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	419	1	6831	3	Y	64	35	1			57
							70	9									
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	442	1	6717	3	Y	30	52	1			35
							33	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

08	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	84	1	4172	3	Y	15	28	1			37
							17	9									
09	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	225	1	4434	3	Y	11	31	1			17
							12	9									
10	5425	X	4801	-0-	-624	-0-	450	1	4292	3	Y	54	48	1			23
							59	9									
11	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	246	1	4245	3	Y	227	162	1			88
							250	9									
12	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	263	1	4285	3	Y	194	117	1			165
							213	9									
01	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	252	1	3835	3	Y	242	270	1			137
							266	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	97	1	4065	2	N	202					437
							222	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	3896	2	N	194	349	1			282
							213	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	114	1	4007	2	N	190					472
							209	9									
11	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	105	1	3842	2	N	194					666
							213	9									
12	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	112	1	3935	2	N	199					865
							219	9									
01	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	124	1	3916	2	N	200	891	1			174
							220	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-					75
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	9					84
							10	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	364	3	Y	20					104
							22	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	27					131
							30	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	340	3	Y	-0-					131
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	87	1	336	3	Y	-0-					131

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

08	403	N	391	-0-	-12	-0-	76	1	313	3	Y	2					20
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	293	3	Y	2					22
							2	9									
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	37	1	149	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	381	3	Y	1					7
							1	9									
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	57	1	247	3	Y	3					10
							3	9									
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	1					11
							1	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	3	N	1					16
							1	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	1					17
							1	9									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	43	3	N	13	25	1			5
							14	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					5
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	18	1	98	3	N	2					7
							2	9									
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	45	3	N	1					8
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	5					71
							6	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	32	1	126	3	Y	6	77	1			-0-
							7	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	97	1	495	3	Y	3					3
							3	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	Y	14					17
							15	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	497	3	Y	3					20
							3	9									
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	Y	1					21
							1	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	584	3	Y	3					35
							3	9									
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	134	1	481	3	Y	-0-					35
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	50	1	172	3	Y	12					47
							13	9									
11	720	N	81	-0-	-639	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					47
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	249	1	991	3	Y	5					52
							6	9									
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	611	3	Y	2					54
							2	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					60
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	21	1	74	3	Y	-0-	58	1	2	5	-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	95	3	Y	2					2
							2	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	117	3	Y	6					8
							7	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	2					10
							2	9									
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	1					11
							1	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	78	1	13	3	Y	3					37
							3	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	43	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	2					2
							2	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	11					13
							12	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	2					15
							2	9									
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	264	1	721	3	Y	6					37
							7	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	220	1	621	3	Y	-0-					37
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	219	1	597	3	Y	43					80
							47	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3	Y	3					83
							3	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	203	1	632	3	Y	4					87
							4	9									
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	224	1	677	3	Y	2					89
							2	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	746	3	N	5					42
							6	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	N	4					46
							4	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	681	3	N	25	60	1			11
							28	9									
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	168	1	702	3	N	2					13
							2	9									
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	142	1	609	3	N	9					22
							10	9									
01	868	N	645	-0-	-223	-0-	129	1	514	3	N	2					24
							2	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					8
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	136	1	548	3	Y	1					9
							1	9									
10	837	N	509	-0-	-328	-0-	100	1	407	3	Y	2					11
							2	9									
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	88	1	369	3	Y	1					12
							1	9									
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	100	1	432	3	Y	-0-					12
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	125	1	500	3	Y	-0-					12

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	169	1	583	3	Y	1					34
							1	9									
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	131	1	471	3	Y	-0-					34
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	90	1	316	3	Y	22					56
							24	9									
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	146	1	554	3	Y	2					58
							2	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	3					61
							3	9									
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	1					62
							1	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	174	1	1231	3	Y	-0-					16
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	193	1	1050	3	Y	-0-					16
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1114	3	Y	-0-					16
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1212	3	Y	1					17
							1	9									
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1117	3	Y	3					20
							3	9									
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	35	1	21	3	Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

08	837	N	809	-0-	-28	-0-	100	1	709	3	Y	-0-					5
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	111	1	604	3	Y	-0-					5
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	89	1	649	3	Y	-0-					5
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					5
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	82	1	620	3	Y	2					7
							2	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

08	465	N	179	-0-	-286	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					19
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					19
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	87	1	431	3	Y	-0-					19
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					19
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	352	3	Y	2	5	1			16
						2	9									
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-	16	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					3
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					3
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					3
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-	3	1			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

08	527 N	308	-0-	-219	-0-	68	1	240	3	Y	-0-					22
09	450 N	278	-0-	-172	-0-	80	1	198	3	Y	-0-					22
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	318	3	Y	-0-					22
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	Y	-0-					22
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					22
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	54	76	1			-0-
						59	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2482	-0-	-463	-0-	139	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2850 N	976	-0-	-1874	-0-	56	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	2573 N	120	-0-	-2453	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

08	186 N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					13
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					13
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					13
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	1					14
						1	9									
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	9	5	1			18
						10	9									
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	18	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	919	-0-	-259	-0-	111	1	808	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	399	-0-	-441	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	745	-0-	-154	-0-	87	1	658	3	Y	-0-					-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	151	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	206	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	96	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	3	Y	-0-					-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	142	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	968	-0-	-232	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	119	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	76	1	941	3	Y	-0-					-0-
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	915	3	Y	-0-					-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	79	1	954	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	23	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	162	-0-	162	296	19	1	143	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	840 N	539	-0-	-301	-0-	83	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	582	-0-	-224	-0-	70	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	209	-0-	-349	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	107	1	759	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	138	1	756	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	992	-0-	-217	-0-	120	1	872	3	N	-0-					-0-
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	77	1	577	3	N	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

08	124	N	41	-0-	-83	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	218	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	258	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	140	1	1119	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	66	1	1127	3	N	-0-					-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	1					23
						1	9									
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	3	Y	-0-					23
10	403 N	169	-0-	-234	-0-	5	1	138	3	Y	24					47
						26	9									
11	270 N	70	-0-	-200	-0-	70	3			Y	-0-					47
12	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			Y	-0-					47
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					47

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	681	-0-	-590	-0-	59	1	612	3	Y	9	7	1			8
						10	9									
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	5	8	1			5
						6	9									
10	1209 N	664	-0-	-545	-0-	67	1	591	3	Y	5	10	1			-0-
						6	9									
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	176	1	1840	3	Y	88					88
						97	9									
*12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	174	1	1949	3	Y	127	188	1			27
						140	9									
*01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	58					85
						64	9									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
11	300 N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-					-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					14
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					14

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	150	1	1552	3	Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	161	1	1730	3	Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	3	Y	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	174	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	191	1	1970	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	127	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	140	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	110	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	63	1	780	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	104	1	781	3	Y	-0-					-0-
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

08	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	1			-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	190	1	866	3	Y	15	35	1			18
						17	9									
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	672	3	Y	7	19	1			6
						8	9									
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	613	3	Y	47	43	1			10
						52	9									
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	51	42	1			19
						56	9									
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	50	61	1			8
						55	9									
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	923	3	120	9	Y	109					117

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

08	434 N	285	-0-	-149	-0-	51	1	233	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
09	480 N	151	-0-	-329	-0-	30	1	121	3	Y	-0-	1	1			2
10	496 N	145	-0-	-351	-0-	16	1	127	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	270 N	60	-0-	-210	-0-	2	1	54	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

08	217 N	193	-0-	-24	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	3	Y	-0-					-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	3100 N	3873	-0-	773	773	215	1	3658	3	Y	-0-					10
01	14B2 EXT	3240	-0-	3240	4013	3240	3			Y	-0-					10

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	981	-0-	-197	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	29	1	952	3	N	-0-					-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	N	-0-					-0-
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	483	-0-	483	483	75	1	408	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	669	-0-	669	1152	81	1	588	3	N	-0-					-0-
11	1304 X	152	-0-	-1152	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	201	1	1510	3	N	-0-					-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	915	3	N	12					12
						13	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	146	3	Y	17					17
							19	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		330	-0-	330	918	41	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	963	X	45	-0-	-918	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	123	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	80	1	605	3	Y	-0-					-0-
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	13					13
							14	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	3	Y	-0-				-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	3	Y	-0-				-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	621	3	Y	16					16
						18	9									
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	-0-	16	1			-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	3	Y	-0-					-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	264	1	934	3	N	-0-					40
09	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	304	1	754	3	N	2					42
						2	9									
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	271	1	900	3	N	-0-					42
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	228	1	901	3	N	-0-					42
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	196	1	933	3	N	5					47
						6	9									
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	242	1	896	3	N	1					48
						1	9									

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					12
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	3	Y	-0-					12
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-					12
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					12
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	135	3	Y	2	3	1			11
						2	9									
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	Y	16	15	1			12
						18	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					13
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	30	3	Y	30					43
							33	9									
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	20	3	1	9	Y	1					44
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					44
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	3	3	9	Y	3	42	1			5
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1059	-0-	1059	1059	79	1	980	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4619	-0-	4619	5678	530	1	3997	3	N	84	62	1			22
							92	9									
01	14B2	EXT	3681	-0-	3681	9359	277	1	3361	3	N	39	52	1			9
							43	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					25
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	29					54
							32	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	2					56
							2	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	96	3	19	9	Y	17	66	1			7
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					12

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	125	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3935	-0-	935	935	610	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2879	-0-	-221	714	349	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2986	N	2272	-0-	-714	-0-	170	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	230	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	224	1	1023	3	Y	14	35	1			16
						15	9									
09	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	218	1	872	3	Y	8	18	1			6
						9	9									
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	212	1	1696	3	Y	47	43	1			10
						52	9									
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	3	Y	42	36	1			16
						46	9									
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	3	Y	40	50	1			6
						44	9									
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	3	98	9	Y	89					95

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	Y	4					20
						4	9									
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	41	1	287	3	Y	14					34
						15	9									
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	601	3	36	9	Y	33					67
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	584	3	32	9	Y	29	38	1			58
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	Y	20	69	1			9
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	992	3	Y	32					41
						35	9									

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	109	1	775	3	Y	-0-					23
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	112	1	612	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	689	-0-	-55	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	50	1	2778	3	Y	26					82
							29	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	25	107	1			-0-
							28	9									
10	2821	X	2069	-0-	-752	-0-	26	1	1992	3	Y	46					46
							51	9									
11	2760	X	1499	-0-	-1261	-0-	33	1	1435	3	Y	28	61	1			13
							31	9									
12	2852	X	2070	-0-	-782	-0-	14	1	1990	3	Y	60	32	1			41
							66	9									
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	10	39	1			12
							11	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	65	1	3610	3	Y	27					86
							30	9									
09	4500	X	3694	-0-	-806	-0-	81	1	3605	3	Y	7	93	1			-0-
							8	9									
10	4650	X	2877	-0-	-1773	-0-	36	1	2790	3	Y	46					46
							51	9									
11	3840	X	1585	-0-	-2255	-0-	35	1	1539	3	Y	10	46	1			10
							11	9									
12	3968	X	2294	-0-	-1674	-0-	16	1	2237	3	Y	37	20	1			27
							41	9									
01	3813	X	2391	-0-	-1422	-0-	137	1	2247	3	Y	6	25	1			8
							7	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	283	1	1292	3	N	101	86	1			62
							111	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1252	3	N	104	81	1			85
							114	9									
10	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	176	1	1402	3	N	84	152	1			17
							92	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	3	N	138	117	1			38
							152	9									
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	90	1	1529	3	N	90					128
							99	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1425	3	114	9	N	104	156	1			76

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	208	1	1275	3	N	74					182
							81	9									
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	188	1	1222	3	N	17	192	1			7
							19	9									
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	232	1	1148	3	N	76	51	1			32
							84	9									
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	258	1	1044	3	N	119	66	1			85
							131	9									
12	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	237	1	1126	3	N	12	47	1			50
							13	9									
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	153	1	1160	3	N	50					100
							55	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	27	1	114	3	N	-0-					-0-
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	25	1	111	3	N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	52	1	273	3	N	-0-					-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	29	1	156	3	N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					207
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	N	-0-					207
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					207
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	N	-0-					207
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					207
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

08	930 N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	961 N	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	664	-0-	-3087	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1150	-0-	-2480	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2320	-0-	-1431	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	2104	-0-	-2639	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	294	1	1900	3	N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	280	1	1664	3	N	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	321	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	3	N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	307	1	1794	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	319	1	2060	3	N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	301	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	309	1	2056	3	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	280	1	1656	3	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	288	1	1642	3	N	-0-					-0-
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	297	1	1731	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3178	-0-	-32	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

08	7502	X	7025	-0-	-477	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	6684	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	5728	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	717	1	4633	3	N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	714	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	698	1	4649	3	N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	699	1	4137	3	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	737	1	4209	3	N	-0-					-0-
*01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	732	1	4270	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3			N	-0-					-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	12775	-0-	-5	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	13194	-0-	-12	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	12657	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3873	-0-	-387	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	159	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	145	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	150	1	890	3	N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	152	1	890	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

08	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4674	-0-	-126	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5834	-0-	-1048	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6037	-0-	-623	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	3			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
*01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	7	-0-	-1433	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	6	-0-	-1584	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	23	-0-	-1507	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	35	-0-	-2185	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	15	-0-	-2145	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	17	-0-	-3493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	31	-0-	-5549	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
*01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
10	2856	N	2752	-0-	-104	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	38	-0-	-2272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	12	-0-	-1398	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	11	-0-	-2269	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	25	-0-	-3845	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	42	-0-	-4728	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
*01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	15	-0-	-2595	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

08	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	59	-0-	-6061	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	900	N	3	-0-	-897	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	19	-0-	-3371	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

08	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2166	-0-	-834	122	2166	2			N	-0-					-0-
10	1868	N	1746	-0-	-122	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	10	-0-	-1970	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	48	-0-	-7572	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6743	-0-	-1131	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	14	-0-	-1396	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	69	-0-	-4071	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
*01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	451	1	7084	2	N	-0-					-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	309	1	4917	2	N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	N	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	396	1	6093	2	N	-0-					-0-
*01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	335	1	5000	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-					-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
12	620	N	402	-0-	-218	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	326	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	398	1	7618	2	N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	480	1	7383	2	N	-0-					-0-
*01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	534	1	7966	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	N	-0-					-0-
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	80	1	1224	2	N	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	269	1	4219	2	N	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	196	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	288	1	4426	2	N	-0-					-0-
*01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	293	1	4377	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-					-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	719	-0-	-335	-0-	45	1	674	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	205	1	3149	2	N	-0-					-0-
*01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	273	1	4080	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	821	2	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	608	-0-	-415	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
01	868	N	656	-0-	-212	-0-	41	1	615	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3093	-0-	93	93	185	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	2944	N	2851	-0-	-93	-0-	169	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3188	-0-	188	188	158	1	3030	2	N	-0-					-0-
12	2317	X	2129	-0-	-188	-0-	130	1	1999	2	N	-0-					-0-
*01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	168	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	82	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	76	1	1165	2	N	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3678	-0-	678	678	183	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3038	-0-	-62	616	185	1	2853	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2888	-0-	-212	404	181	1	2707	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	906	-0-	-458	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	499	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	656	1	10434	2	N	-0-					-0-
11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	509	1	9739	2	N	-0-					-0-
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	602	1	9258	2	N	-0-					-0-
*01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	541	1	8071	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
12	992	N	690	-0-	-302	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	45	1	675	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	808	-0-	-215	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7374	-0-	4374	4374	442	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5885	-0-	2785	7159	348	1	5537	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4443	-0-	1443	8602	221	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	3670	-0-	-8602	-0-	224	1	3446	2	N	-0-					-0-
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	-0-					-0-
*01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	170	1	2539	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	74	1	1103	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	813	-0-	-427	-0-	51	1	762	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	378	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	297	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	289	1	5532	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	292	1	4501	2	N	-0-					-0-
*01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	296	1	4419	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	N	-0-					-0-
*01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	381	1	7282	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	431	1	6628	2	N	-0-					-0-
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	342	1	5102	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	146	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	129	1	1991	2	N	-0-					-0-
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	162	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	N	-0-					-0-
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1772	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-					-0-
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	961	X	426	-0-	-535	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
01	930	N	589	-0-	-341	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

08	DLQ G-10	529	-0-	529	621	527	1	2	9	Y	2	11	1			-0-
09	DLQ G-10	325	-0-	325	946	323	1	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					2

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

08	DLQ G-10	1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-	7	1			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	3	1			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	53	-0-	53	102	52	2	1	9	Y	1					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	76	1	1008	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	67	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	955	-0-	-95	-0-	67	1	888	2	N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-			-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	33	1	444	2	N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

08	527 N	123	-0-	-404	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	390 N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

08	3193 X	410	-0-	-2783	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	536	-0-	-2554	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	3193 X	300	-0-	-2893	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	306	-0-	-2304	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

08	1209 X	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	797	-0-	-1001	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1456	-0-	-776	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
*01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-
*01	2293	N	2248	-0-	-45	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2238	-0-	-2009	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	739	-0-	-3508	-0-	739	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	587	-0-	-1583	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2800	-0-	-2253	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3661	-0-	-1392	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

08	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1221	-0-	-1507	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
*01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	3			N	-0-					-0-
10	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
11	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	14849	-0-	-1705	-0-	14849	3			N	-0-					-0-
01	18848	X	12377	-0-	-6471	-0-	12377	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	4713	-0-	-2541	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7787	-0-	-862	-0-	7787	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	X	48	-0-	-286	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2297	-0-	-1175	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	33	-0-	-1796	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3960	-0-	-721	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3885	-0-	-796	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

08	4061	X	469	-0-	-3592	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	345	-0-	-1329	-0-	345	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	790	-0-	-1040	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	327	-0-	-1564	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	754	-0-	-734	-0-	754	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4494	-0-	-666	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3189	-0-	-2143	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4156	-0-	-2199	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	756	-0-	-1662	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3332	-0-	-1194	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	85	3114	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	301	3216	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1997	-0-	-917	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
*01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	298	-0-	-225	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

08	623	N	355	-0-	-268	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

08	33	N	19	-0-	-14	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

08	33	N	19	-0-	-14	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

08	384	N	219	-0-	-165	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

08	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

08	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

08	279 N	230	-0-	-49	-0-	30	1	200	2	N	-0-							-0-
09	330 N	153	-0-	-177	-0-	18	1	135	2	N	-0-							-0-
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	23	1	170	2	N	-0-							-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-							-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-							-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	2	1	1					1
						2	9											

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	254	-0-	-211	-0-	33	1	221	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	397	-0-	-37	-0-	45	1	350	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/2019

WOODLEY (1200) //CONT.// 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. //CONT.// 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-